

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599									
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC		042191									
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE					
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE				058908								
		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC L. CORNELIUS				077031								
		WELL #:		13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & E OPERATING, INC. CLINTON				120079								
		WELL #:		1	RRCID -> 288093	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 14233	PERF. 13160 - 14270				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC. BLACKJACK				135180								
		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRTLAW												
		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTEX ENERGY, INC. SCHINDLER				139609								
		WELL #:		1	RRCID -> 288859	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 12797	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655						
MILES				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
JOHNSON, B. P.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BP AMERICA A-62				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10488 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAKATO, GEORGE T.				WELL #: 1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
HOSS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508								
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10812 - 10848
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INLAND OCEAN, INC. KAINER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	290212	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JHP OPERATING, LLC HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON							
JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC				452996										
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE -A-				521516										
				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690 - 1695						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETRODOME OPERATING, LLC				660286						
POWELL GROUP				WELL #: 1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486	- 11503	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
MONTE CARLO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125						
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	- 11416	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
POCO LLC				668802											
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIME OPERATING COMPANY				677770											
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599	PERF. 11390	- 11404						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	- 9126						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10612	- 10620						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10970	- 11055						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF. 14396	- 14473						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675						
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUST OIL CORP.				737890						
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOCO PRODUCTION LLC				778196						
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12088		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277						
HERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
SMALL, R.P. CORP.				789221						
GARRETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257						
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	- 11300	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554						
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BP "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HICKORY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	10244 - 10252	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5023 - 5033	
WATSON													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VIA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	163769	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	N/A	
SMITHERS													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742	
MALOTA UNIT													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PDO PAINTER				WELL #:	1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PDO MCDANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	216957	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 - 1790	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523						
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A		
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (3200)		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972		
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972		
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (4830)		WELL #:		2	RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807		
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807		
BLACK STONE D		WELL #:		2	RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008										

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:	1	RRCID ->	203096	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	5032 PERF. 4879 - 4882	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ACE, NORTH (JACKSON 4240)		00420 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
SAMUEL L.		WELL #:	1	RRCID ->	285892	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	5049 PERF. 4246 - 4248	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2020										

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
LOW-END OIL LLC		510360								
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254226	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316 PERF. 6476 - 6482	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018										

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC		212175								
PINEY WOODS		WELL #:	1	RRCID ->	279193	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7267 PERF. 7280 - 7284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 X	437	-0-	-90	-0-	437	2	Y	-0-	-0-
02	476 X	267	-0-	-209	-0-	267	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	214	2	Y	-0-	-0-
04	475 N	261	-0-	-214	-0-	261	2	Y	-0-	-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	-0-

PINEY WOODS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		2		279194		02/13/2015		7605		7374 - 7382			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	DLQ G-10	787	-0-	787	-0-	4873	770	2	17	9	Y	15	75
02	DLQ G-10	730	-0-	730	-0-	5603	702	2	28	9	Y	25	100
03	DLQ G-10	453	-0-	453	-0-	6056	440	2	13	9	Y	12	112
04	2900 N	835	-0-	-2065	-0-	3991	835	2			Y	-0-	112
*05	3100 N	934	-0-	-2166	-0-	1825	934	2			Y	-0-	112
*06	2728 N	903	-0-	-1825	-0-	903	2	2			Y	-0-	112

TEXLA MILL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		282485		06/12/2017		7490		7734 - 7744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
DELFIN OPERATING, LLC		212175										
MILES		WELL #:		1ST RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	557	2	66	9	N	60	185
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	N	65	250
03	651 N	344	-0-	-307	-0-	333	2	11	9	N	10	260
04	600 N	501	-0-	-99	-0-	497	2	4	9	N	4	88
*05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32	120
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	534	2	35	9	N	32	152

H J BALLARD		WELL #:		1 RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316				
01	1457 X	622	-0-	-835	-0-	622	2		N	-0-		107
02	1064 X	690	-0-	-374	-0-	690	2		N	-0-		107
03	868 N	51	-0-	-817	-0-	51	2		N	-0-		107
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	12	119
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-		119
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		119

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
MVP 'A-183'		WELL #:		2ST RRCID -> 287451		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10991 PERF.12020 - 12175				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365										
DAVIS, KEITH		WELL #:		1 RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406				
01	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
02	1064 X	543	-0-	-521	-0-	543	2		N	-0-		-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	563	2		N	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		2 RRCID -> 276546		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021												

MVP 'A-183'		WELL #:		1 RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024				
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9393	2	579	9	N	526	1024
02	12432 X	9176	-0-	-3256	-0-	8466	2	710	9	N	645	798
03	13764 X	10449	-0-	-3315	-0-	10205	2	244	9	N	222	348
04	13320 X	7672	-0-	-5648	-0-	7325	2	347	9	N	315	663
05	10168 X	6539	-0-	-3629	-0-	6316	2	223	9	N	203	511
06	10110 X	6541	-0-	-3569	-0-	6215	2	326	9	N	296	451

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365																
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1095	2	66	9	N	60	161	1		817
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-				817
03		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	122	1		695
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-				695
05		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				695
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				695

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365																
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316																
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021																

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246																
01		28954 X	14694	-0-	-14260	-0-	14356	2	338	9	N	307	755	1		1939
02		26152 X	12239	-0-	-13913	-0-	11974	2	265	9	N	241				2180
03		28954 X	14777	-0-	-14177	-0-	14608	2	169	9	N	154	715	1		1619
04		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16027	2	220	9	N	200	363	1		1456
05		14694 X	12949	-0-	-1745	-0-	12785	2	164	9	N	149	634	1		971
*06		16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16490	2	229	9	N	208	158	1		1021

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434																
01		14849 X	9919	-0-	-4930	-0-	9747	2	172	9	N	156				1573
02		13412 X	8426	-0-	-4986	-0-	8283	2	143	9	N	130				1703
03		19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19519	2	248	9	N	225	1071	1		857
04		19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	19018	2	321	9	N	292				1149
05		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	15811	2	310	9	N	282	814	1		617
*06		19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	19376	2	253	9	N	230	338	1		509

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS						
DPMP ENERGY LLC		227740												
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9668 - 9690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15	N	2	-0-	-13	-0-	2 2			N	-0-			40
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			40
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			40
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			40
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			40

GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9767 - 9780				
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			87
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			87
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			87
04	14B	DENY	3	-0-	3	3	3 2			N	-0-			87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			87

COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9525 - 9538				
01	0	W	165	-0-	165	1391	151 2	14 9		N	13			57
02	1008		91	-0-	-917	474	88 2	3 9		N	3			60
03	596	N	122	-0-	-474	-0-	122 2			N	-0-			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			60

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836				
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			27
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			27
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 2			N	-0-			27
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	52 2	109 9		N	99			126
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45 2	6 9		N	5			131
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	46 2	11 9		N	10			141

ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634												
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 11981 - 11997				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		//CONT.//		01490 700	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SMU		WELL #:		1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897	- 11924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		25265 #	20508	-0-	-4757	-0-	19918 2	590 9	N	536	543 1		140
02		22344 #	18388	-0-	-3956	-0-	17885 2	503 9	N	457	515 1		82
03		24149 #	21159	-0-	-2990	-0-	20541 2	618 9	N	562	362 1		282
04		22710 #	19943	-0-	-2767	-0-	19439 2	504 9	N	458	550 1		190
05		22630 #	19989	-0-	-2641	-0-	19512 2	477 9	N	434	529 1		95
06		20490 #	18910	-0-	-1580	-0-	18449 2	461 9	N	419	374 1		140

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
LLOX, L.L.C.				504583									
EDGAR R. MAXEY		WELL #:		001	RRCID ->	283463	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14522	- 14575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		79794 X	74932	-0-	-4862	-0-	779 1	71980 2	Y	1883	2085 1		410
							102 4	2071 9					
02		72072 X	38364	-0-	-33708	-0-	369 1	36596 2	Y	1113	784 1		739
							175 4	1224 9					
03		79794 X	78221	-0-	-1573	-0-	498 1	75759 2	Y	1270	1235 1		774
							567 4	1397 9					
04		77220 X	64152	-0-	-13068	-0-	426 1	62112 2	Y	1021	1042 1		753
							491 4	1123 9					
05		79577 X	75926	-0-	-3651	-0-	426 1	73886 2	Y	1021	1249 1		525
							491 4	1123 9					
*06		75690 X	73934	-0-	-1756	-0-	495 1	71798 2	Y	1035	1011 1		549
							502 4	1139 9					

EDGAR R. MAXEY				WELL #:	2	RRCID ->	284354	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	14513	PERF.	14582	- 14644
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	50945	-0-	50945	50945	444 1	47893 2	Y	2160	2036 1		124	
							232 4	2376 9						
03		233707 X	182762	-0-	-50945	-0-	1128 1	171781 2	Y	7781	7561 1		344	
							1294 4	8559 9						
04		144074 X	144074	-0-	-0-	-0-	928 1	135303 2	Y	6158	6282 1		220	
							1069 4	6774 9						
05		186503 X	186503	-0-	-0-	-0-	928 1	175748 2	Y	7962	7697 1		485	
							1069 4	8758 9						
06		160230 X	NO RPT	-0-	-160230	-0-			Y	NO RPT			485	

ALLEN DOME				01657 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650									
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	281669	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2594	- 2596
01		11066	7496	-0-	-3570	17217	118 1	7376 2	N	2			2
							2 9						
02		14084	3979	-0-	-10105	7112	62 1	3908 2	N	8			10
							9 9						
03		7595	190	-0-	-7405	-0-	5 1	185 2	N	-0-			10
04		7350	298	-0-	-7052	-0-	8 1	290 2	N	-0-			10
05		7595	2433	-0-	-5162	-0-	58 1	2375 2	N	-0-			10
06		7260 #	99	-0-	-7161	-0-	3 1	96 2	N	-0-			10

PERRY				WELL #:	2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	2578	- 2581
01		8556 #	8052	-0-	-504	-0-	126 1	7926 2	N	-0-			-0-	
02		14168 #	7740	-0-	-6428	-0-	120 1	7620 2	N	-0-			-0-	
03		11474	9798	-0-	-1676	-0-	236 1	9562 2	N	-0-			-0-	
04		8122	7991	-0-	-131	-0-	225 1	7766 2	N	-0-			-0-	
05		8122	7963	-0-	-159	-0-	190 1	7773 2	N	-0-			-0-	
06		7860	7463	-0-	-397	-0-	194 1	7269 2	N	-0-			-0-	

ALLEN DOME (10,800)			01657 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
SPOHN FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	10707 - 10746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		40037 R	40037	-0-	-0-	-0-	651 1	38368 2	N		925	777 1	799	
							1018 9							
02		20639 R	20639	-0-	-0-	-0-	378 1	19987 2	N		249	767 1	281	
							274 9							
03		34672 R	34672	-0-	-0-	-0-	651 1	33313 2	N		644	573 1	352	
							708 9							
04		47190 #	23465	-0-	-23725	-0-	630 1	22267 2	N		516	381 1	487	
							568 9							
05		43896 #	-0-	-0-	-43896	-0-			N		-0-		487	
06		38760 #	NO RPT	-0-	-38760	-0-			N		NO RPT		487	

ALLEYTON (YEGUA)			01731 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
C & E OPERATING, INC.			120079											
RINNE			WELL #:		RRCID ->	281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9333 - 11200		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

ALLIGATOR BAYOU (6780)			01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
POINT BARROW SWD			WELL #:	1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5498 - 5825		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)			01775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967											
STATE TRACT 21			WELL #:	1	RRCID ->	272065	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	4498 - 4502		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)			01775 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
SDG OPERATING COMPANY, INC			740176											
ALLIGATOR POINT UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	140619	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	6377 - 6384		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)		01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
ERNST, SUNNY		WELL #: 1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14966 - 15106					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

SUNNY ERNST GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250496		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14908		PERF.14220 - 14672					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND)		01979 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
SUNNY ERNST G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 262895		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 14908		PERF.13783 - 13816					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

SUNNY ERNST GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2820 - 2914					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269845		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 16005		PERF.15092 - 15110					
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108 1		-0-
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20															

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)		01979 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BOBBIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283362		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 14657		PERF.13771 - 13824					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)		01981 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENER. COMPANY		386310								
TACQUARD		WELL #: 1		RRCID -> 188975		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-	-0-
						1 4				
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TACQUARD		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
		297089									
		WELL #: 2		RRCID -> 201777		COMPL. DATE 02/12/2021		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	17019 X	15172	-0-	-1847	-0-	1028 1	13542 2	N	540	541 1	250
						8 4	594 9				
02	15372 X	4730	-0-	-10642	-0-	385 1	4132 2	N	194	190 1	254
						213 9					
03	14198 X	13990	-0-	-208	-0-	663 1	12719 2	N	553	723 1	84
						608 9					
04	14670 X	14278	-0-	-392	-0-	1118 1	12705 2	N	414	384 1	114
						455 9					
05	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	1720 1	13619 2	N	507	566 1	55
						558 9					
*06	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1610 1	12940 2	N	485	368 1	172
						534 9					

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089								
BRUCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TAIT, M., -A-		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
		681327								
		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327					
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	61

ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27

ALTAIR (YEGUA)				02045 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23

ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 INLAND RECYCLING, LLC 424632
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVIN, NORTH (8400) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PETRON ENERGY, INC. 660821
 TRISCH WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. 313147
 DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PRYNTANIA OIL AND GAS, LLC 682057
 LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVIN, SOUTH (#51)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.												
MOORE, BOBBIE B. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	138
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	138
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	138
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	138
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-	138
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)												
RICOCHET ENERGY, INC.												
MERTA HEIRS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 287774 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3317	1719	-0-	-1598 B	-153	1678	2	41	9	N	151
02		2996	829	-0-	-2167 B	-2014	811	2	18	9	N	167
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2014										
03		672 N	1545	-0-	873 B	-1141	1521	2	24	9	N	189
04		183 N	1324	-0-	1141 B	-0-	1302	2	22	9	N	42
05		930 N	844	-0-	-86 B	-0-	822	2	22	9	N	62
06		1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-					N	69

ALWAN (FRIO 4360)												
GREEN EXPLORATION COMPANY												
HUTCHINS-KELLEY												
WELL #: 2 RRCID -> 246914 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70

ALWAN (FRIO 4860)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
JOHNSON HEIRS												
WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5301 #	3878	-0-	-1423	-0-	300	1	3578	2	N	-0-
02		4844 #	2306	-0-	-2538	-0-	240	1	2066	2	N	-0-
03		5363 #	2904	-0-	-2459	-0-	290	1	2614	2	N	-0-
04		5190 #	223	-0-	-4967	-0-	150	1	73	2	N	-0-
05		5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-
06		3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-

ALWAN (Y-250)												
TMR EXPLORATION, INC.												
WEINHEIMER												
WELL #: 1 RRCID -> 289945 COMPL. DATE 07/12/2020 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		11904 #	3146	-0-	-8758	-0-	2985	2	161	9	N	67
02		9464 #	2193	-0-	-7271	-0-	2083	2	110	9	N	167
03		8804 #	3017	-0-	-5787	-0-	2840	2	177	9	N	142
04		4140 #	2519	-0-	-1621	-0-	2388	2	131	9	N	82
05		4154 #	1927	-0-	-2227	-0-	1839	2	88	9	N	162
06		3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					N	38

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146070	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8046 - 8164
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6904 - 6912
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT	60	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT	60	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT	60	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT	60	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT	60	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT	60	

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554									
WILLIAMSON		WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	10787 - 10826
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
DOROTIK, JEROME		WELL #:	1	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7565 - 7784			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	5456	4934	-0-	-522	-0-	566	1	4358	2	N	9	173	1	32
						10	9							
02	4872 #	3565	-0-	-1307	-0-	453	1	3112	2	N	-0-			32
03	5265 R	5265	-0-	-0-	-0-	573	1	4678	2	N	13			45
						14	9							
04	4830 #	4462	-0-	-368	-0-	557	1	3892	2	N	12			57
						13	9							
05	4991 #	1941	-0-	-3050	-0-	388	1	1550	2	N	3			60
						3	9							
06	5100 #	3291	-0-	-1809	-0-	482	1	2803	2	N	5			65
						6	9							

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
FUCIK, DAVID		WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7846 - 7906			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	4259	3602	-0-	-657	-0-	276	1	3326	2	N	-0-			165
02	2660	1825	-0-	-835	-0-	200	1	1625	2	N	-0-			165
03	4213	3579	-0-	-634	-0-	270	1	3309	2	N	-0-			165
04	2850	1358	-0-	-1492	-0-	99	1	1259	2	N	-0-			165
05	2945	2164	-0-	-781	-0-	157	1	2007	2	N	-0-			165
06	2850	1683	-0-	-1167	-0-	131	1	1552	2	N	-0-			165

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. LICHNOVSKY										02394 200 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON	

WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2083	-0-	-552	-0-	159	1	1921	2	Y	3			142
						3	9							
02	2156 X	1270	-0-	-886	-0-	139	1	1129	2	Y	2			144
						2	9							
03	2387 X	2209	-0-	-178	-0-	166	1	2031	2	Y	11			155
						12	9							
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	143	1	1814	2	Y	12			167
						13	9							
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	148	1	1880	2	Y	17			184
						19	9							
*06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	167	1	1975	2	Y	-0-			184

ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C. ET AL										02468 001 549836	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS	

WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1										847710				

WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1										WELL #: 3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1										WELL #: 12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A.D.										WELL #: 19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
WILCOX, G.C.		WELL #:	8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH 7122	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922 -	6938	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 7084	PERF. 3705 -	3735	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:	53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7242	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:	29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6967 -	6976	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:	4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6895 -	7015	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:	7	RRCID -> 122702	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 6770 -	6794	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726 - 6742	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 - 6748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 - 6726	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:	1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6717 - 6740	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6862 - 6916	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:	41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6790 - 6808	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6915 - 6928	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6734 - 6752	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 - 6857	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6756 -	6776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6900 -	6908	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6853 -	6859	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	1669 -	1672	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6006 -	6034	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)				02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #:		29	RRCID ->	115737	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6192 -	6196	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #: 47		RRCID -> 182059		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILCOX, G. C.		WELL #: 2		RRCID -> 173738		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 10		RRCID -> 184034		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)			02468 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
WHITE, R. M.			WELL #:	29	RRCID ->	191838	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)			02468 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
WHITE, R. M.			WELL #:	27	RRCID ->	191840	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)			02468 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD-HERBERT A/C 1			WELL #:	16	RRCID ->	133666	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	3031 - 3037

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 12)			02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #:	12	RRCID ->	144824	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	3333 - 3336

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13)			02468 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #:	21-D	RRCID ->	160217	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3448 - 3455

01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	1	1	2	Y		-0-
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	1			Y		-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	1			Y		-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	1			Y		-0-
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1595	1	20	2	Y		-0-
*06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1			Y		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582	-			3593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	-			3665	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
ZAPPE, MARIE				WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022	-			4038	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)				02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
ZAPPE, MARIE				WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035	-			4062	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17)				02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
ZAPPE, MARIE				WELL #: 5	RRCID -> 200663	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 4235	-			4241	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41	1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	216	-0-	216	257	213	1	3	2	Y	-0-		-0-
*06	528 R	271	-0-	-257	-0-	271	1			Y	-0-		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)		02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 4578 - 4584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)		02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 171362		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 4898 - 4904		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 2900)		02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD, J. E. A/C-2		WELL #: 19 F		RRCID -> 093885		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 2927 - 2933		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (1400)		02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
WHITE, R.M.		WELL #: 28		RRCID -> 109497		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 1418 - 1422		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
GARTH -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9939 - 10004		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584													
BROWN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710													
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712							
01		14B2 EXT	257	-0-	257	623	257	1			Y	-0-			-0-
02		216	157	-0-	-59	564	157	1			Y	-0-			-0-
03		372	-0-	-0-	-372	192					Y	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710													
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585							
01		528 X	128	-0-	-400	-0-	128	1			Y	-0-			-0-
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-			-0-
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	1			Y	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			Y	-0-			-0-
05		279 N	12	-0-	-267	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.// 02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #: 25		RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #: 30		RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 177244		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARG. 2)			02475 510		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
WHITE, R. M.			WELL #: 7		RRCID -> 154525			COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)			02659 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
RULEMAKER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271176			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANGELINA (10,600)			02818 415		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
STOEGER			WELL #: 7		RRCID -> 174923			COMPL. DATE 05/10/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

ANGELINA (12,060)			02818 664		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WIGGINS GU			WELL #: 1		RRCID -> 280164			COMPL. DATE 07/08/2017			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958	
01	18910 #	15643	-0-	-3267	-0-	15422 2	221 9	N	201	190 1	215	
02	17080 #	12003	-0-	-5077	-0-	11820 2	183 9	N	166	187 1	194	
03	18910 #	17497	-0-	-1413	-0-	17334 2	163 9	N	148	184 1	158	
04	19536 R	19536	-0-	-0-	-0-	19271 2	265 9	N	241	189 1	210	
05	16554 #	15286	-0-	-1268	-0-	15140 2	146 9	N	133	183 1	160	
06	16920 #	14950	-0-	-1970	-0-	14788 2	162 9	N	147	183 1	124	

ANGELINA (12,500)			02818 747		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS	
KEY ENERGY SERVICES, LLC			458534									
CRAWFORD/ACOM			WELL #: 1		RRCID -> 181689			COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ANGELINA (12,800)				02818 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KAHLA, E. B. HEIRS GU				WELL #:	1	RRCID ->	276211	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12602 - 12704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13609 #	8072	-0-	-5537	-0-	7576 2	496 9	N	451	359 1	355
02		12292 #	10870	-0-	-1422	-0-	10352 2	518 9	N	471	538 1	288
03		12834 #	11229	-0-	-1605	-0-	10683 2	546 9	N	496	537 1	247
04		11820 #	10630	-0-	-1190	-0-	10084 2	546 9	N	496	534 1	209
05		12028 #	10608	-0-	-1420	-0-	10105 2	503 9	N	457	353 1	313
06		11640 #	7503	-0-	-4137	-0-	7202 2	301 9	N	274	354 1	233

ANGELINA (12900)				02818 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PIPKIN-WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	253385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13280	PERF.12858 - 12872
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

ANGELINA (13,000)				02818 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142								
BELCO FEE				WELL #:	1	RRCID ->	046442	COMPL. DATE	06/14/1969	TOTAL DEPTH	13517	PERF. N/A
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				02886 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554								
HOWARD NO. 1 GU				WELL #:	1	RRCID ->	152680	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10708 - 10716
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		205
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		205
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		205
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		205
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		205

HOWARD NO. 2 GU				WELL #:	2	RRCID ->	154623	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10038 - 10054
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		26
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		26
03		217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2		N	-0-		26
04		300 N	129	-0-	-171	-0-	129 2		N	-0-		26
05		310 N	110	-0-	-200	-0-	110 2		N	-0-		26
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		26

WILLIAMSON				WELL #:	3	RRCID ->	176024	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10210 - 10220
01		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11537 2	154 9	Y	140	140 1	68
02		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11620 2	154 9	Y	140	140 1	68
03		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 2		Y	-0-		68
04		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8067 2	132 9	Y	120	120 1	68
05		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8384 2	121 9	Y	110	110 1	68
06		7680 X	6556	-0-	-1124	-0-	6402 2	154 9	Y	140	140 1	68

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554														
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1355 2	33 9	N	30			65
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1421 2	188 9	N	171	171 1		65
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	365 2	330 9	N	300	300 1		65
04		1050 N	129	-0-	-921	-0-	-0-	129 2		N	-0-			65
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	904 2	318 9	N	289	289 1		65
06		660 N	284	-0-	-376	-0-	-0-	284 2		N	-0-			65

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554														
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841														

01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			299
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			299
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			299
04		1530 N	1213	-0-	-317	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			299
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			299
06		1380 N	1060	-0-	-320	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			299

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998														

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554														
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534														

01		3410 #	771	-0-	-2639	-0-	-0-	738 2	33 9	N	30			143
02		3080 #	1126	-0-	-1954	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			143
03		3820	3615	-0-	-205	-0-	-0-	3615 2		N	-0-			143
04		1410 #	491	-0-	-919	-0-	-0-	491 2		N	-0-			143
05		1240 #	260	-0-	-980	-0-	-0-	260 2		N	-0-			143
06		3300	173	-0-	-3127	-0-	-0-	173 2		N	-0-			143

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554														
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000														

01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	443 2	43 9	Y	39	39 1		74
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	625 2	47 9	Y	43	43 1		74
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			74
04		480 N	133	-0-	-347	-0-	-0-	67 2	66 9	Y	60	60 1		74
05		744 N	239	-0-	-505	-0-	-0-	164 2	75 9	Y	68	68 1		74
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	128 2	42 9	Y	38	38 1		74

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 RHC ENERGY (USA) LLC 704798
 KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 TEMPLE WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 11380 - 11521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

ARGO-HAWK (10400 SAND)			03543 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
COSTA ENERGY, LLC			180534														
LANGHAM UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 281180			COMPL. DATE 07/09/2019			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13299 X	9517	-0-	-3782	-0-	8327	2	1190	9	N	1082	907	1			310
02		12012 X	4928	-0-	-7084	-0-	4095	2	833	9	N	757	725	1			342
03		13299 X	5914	-0-	-7385	-0-	4916	2	998	9	N	907	895	1			354
04		9750 X	5655	-0-	-4095	-0-	4750	2	905	9	N	823	897	1			280
05		9517 X	5572	-0-	-3945	-0-	4736	2	836	9	N	760	681	1			359
06		9210 X	4883	-0-	-4327	-0-	4143	2	740	9	N	673	720	1			312

LANGHAM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281876			COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584						
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1380	2	112	9	N	102					172
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					172
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)			03720 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FAYETTE						
MCA PETROLEUM CORPORATION			537160														
EAST ARNIM UNIT			WELL #: 106		RRCID -> 280938			COMPL. DATE 03/15/2015			TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681														
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 185135			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY (FRIO, LOWER)			04022 330		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651														
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 176426			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770						
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/12/2021														

ASHBY (SIMPSON)			04022 726		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651														
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 170085			COMPL. DATE 11/02/2002			TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/11/2021														

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021												

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021												

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021												

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021												

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021												

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4061 #	3317	-0-	-744	-0-	3266	2	51	9	N	46				120
02	3416 #	2527	-0-	-889	-0-	2486	2	41	9	N	37				157
03	3782 #	2554	-0-	-1228	-0-	2528	2	26	9	N	24				181
04	3510 #	3158	-0-	-352	-0-	3106	2	52	9	N	47				228
05	3503 #	2951	-0-	-552	-0-	2907	2	44	9	N	40	187	1		81
06	3210 #	2802	-0-	-408	-0-	2773	2	29	9	N	26				107

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

B.A.D.A. (10,170 SD.) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
CAREY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	159428	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10333 - 10380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

B.A.D.A. (10,530 SD.)		04644 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	175615	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10530 - 10534		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B RED (NODOSARIA)		04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
ALLAR		WELL #:	1	RRCID ->	291099	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7698 - 7724				
02	0	48156	-0-	48156	48156	47298	2	858	9	N	780	545	1	235
03	0	64350	-0-	64350	112506	63061	2	1289	9	N	1172	1283	1	124
04	59820	62300	-0-	2480	114986	61080	2	1220	9	N	1109	1086	1	147
05	61814	71659	-0-	9845	124831	70278	2	1381	9	N	1255	1230	1	172
*06	208621	71805	-0-	-136816	-0-	70435	2	1370	9	N	1245	1231	1	186

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)		04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BAER-FRANKLIN		WELL #:	2ST	RRCID ->	283535	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL DEPTH	14259	PERF.14024 - 14154
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BAER-FRANKLIN		04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE									
ALLAR		882608															
WELL #:		1		RRCID ->		291099		COMPL. DATE		02/09/2021		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7698 - 7724	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALIANA UNIT		05052 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ASPECT ENERGY, LLC		035453													
MUNSON, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)		05052 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MUNSON, GEORGE		035453													
MUNSON, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015															

BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267													
WALKER #1		WELL #: 1		RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

NILSON		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
NILSON		386310													
NILSON		WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670							
01	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2		N	-0-				179
02	28 N	17	-0-	-11	B	-0-	17	2		N	-0-				179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				179
04	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-				179
05	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-				179
*06	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-				179

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//		05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 279185	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 8668	- 8686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NILSON		WELL #: 3		RRCID -> 282269	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485	- 8748								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		05388 270		ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS										
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		404520														
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T120		RRCID -> 005040	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6190	- 6210								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 005041	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6185	- 6216								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6208	- 6218								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T 109		RRCID -> 005044	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 7218	PERF. 6226	- 6252								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520									
GRAVES EST. ET AL -C-										WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GRAVES EST. ET AL -C-										WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356		PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GRAVES EST. ET AL -C-										WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238		PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GRAVES -B-										WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398		PERF. 6192 - 6226	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GRAVES "C"										WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467		PERF. 6188 - 6228	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GRAVES ESTATES, ET AL "A"										WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747		PERF. N/A	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
EHRHARDT, JOHN										WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 6190 - 6214	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520						
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #:	2 I	RRCID -> 092904	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6147 - 6180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #:	4 I	RRCID -> 096025	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6146 - 6184	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	11 I	RRCID -> 115000	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6254 - 6282	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #:	5	RRCID -> 115114	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 6233 - 6260	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #:	1	RRCID -> 115251	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6190 - 6216	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116122	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6122 - 6161	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116162	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	10574	PERF. 6140 - 6180	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:		2 I	RRCID -> 118182	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6296	PERF. 6212 - 6248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:		3	RRCID -> 118183	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6210 - 6230	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:		4	RRCID -> 150548	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6351 - 6381	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID -> 159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6212 - 6254	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6244 - 6264	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POLLEY		WELL #:		7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6249 - 6272	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 4530 - 4570	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520														
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 14 I		RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #: 3		RRCID -> 173904		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306								
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 GEC OPERATING, INC. 291931
 SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980
 GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARROW RANCH (NOD. 2) FORZA OPERATING, LLC BARROW HERITAGE RANCH, LP				05864 210 278837	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 1				RRCID -> 288735	COMPL. DATE 08/28/2019	TOTAL DEPTH 13375	PERF.11955	- 12058						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	-----		
01	30442	1101	-0-	-29341	79220	1062 2	39 9	N	35		265			
02	27496	-0-	-0-	-27496	51724			N	-0-		265			
03	30442	-0-	-0-	-30442	21282			N	-0-		265			
04	21282 R	-0-	-0-	-21282	-0-			N	-0-		265			
05	9393 #	167	-0-	-9226	-0-	55 2	112 9	N	102		367			
06	1080 #	180	-0-	-900	-0-	38 2	142 9	N	129	342 1	154			

BARTMAN (11050 SAND) PAMETA OIL COMPANY NIEDRINGHAUS				05945 700 637449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
WELL #: 1				RRCID -> 123339	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10985	- 10987						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85			
PLUGGED AND ABANDONED				07/31/1997										

BAUER RANCH (4640) S & S OPERATING COMPANY, INC. CARROLL, W. ESTATE				06171 850 741047	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 1				RRCID -> 075513	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 6681	PERF. 4637	- 4639						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BAY CITY (8300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC COBB, F. G., -B-				06287 559 879035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 15				RRCID -> 005092	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 2040	- 2050						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MOORE ESTATES				WELL #: 1	RRCID -> 243799	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8229	- 8232					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 1		Y	-0-		-0-			
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 1		Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	29 1	1			
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	56 1	56 2	Y	-0-		1			
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		1			

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7 2		N	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476	
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		39
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		39
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		39
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		39
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		39
*06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		39

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796	
01	DLQ G-10	695	-0-	695	1625	695 2		Y	-0-		-0-
02	2400 N	775	-0-	-1625	-0-	775 2		Y	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	-0-		-0-
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-		-0-

RUGELEY GAS UNIT		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)				06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9977 - 9982
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10085 - 10090
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10182 - 10198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC				036587											
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10456				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FORT BEND							
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9164 - 9181				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9226	-	9246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CORTEZ, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171	-	9200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STADE, EDWIN				WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	13408	-	15150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER						
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
B. TRUETT				WELL #:	1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757	-	4769
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	846	885	1		371
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	683	708	1		346
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	876	706	1		516
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	669	1049	1		136
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	425	338	1		223
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	331	353	1		201

B. TRUETT SW				WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3380	-	3395
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

B. TRUETT				WELL #:	3	RRCID ->	286430	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	5069	PERF.	4739	-	4743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	874	885	1		357
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	660	705	1		312
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	646	533	1		425
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	535	530	1		430
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	520	532	1		418
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	449	525	1		342

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		//CONT.//		06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER								
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908											
B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4812 - 4815			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111			111
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214			325
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			325
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021															

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN								
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN								
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BEECH CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6763 - 6766			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER								
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:			RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13669 - 14770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT					RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8841 - 8860			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY'S HEROES UNIT					RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	13921 - 13970			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	84134 X	77509	-0-	-6625	B	-0-	74183	3	3326	9	N	3024	3283	1	253
02	75992 X	53622	-0-	-22370	B	-0-	51280	3	2342	9	N	2129	908	1	1474
03	89497 X	67766	-0-	-21731	B	-0-	65051	3	2715	9	N	2468	3582	1	360
04	79230 X	61012	-0-	-18218	B	-0-	58582	3	2430	9	N	2209	1995	1	574
05	81871 X	NO RPT	-0-	-81871	B	-0-					N	NO RPT			574
06	75000 X	NO RPT	-0-	-75000	B	-0-					N	NO RPT			574

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 058908									
THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	1238411 X	7867	-0-	-1230544 B	-0-	7326	3	541	9	N	167
02	79800 X	55	-0-	-79745 B	-0-	55	3			N	167
03	16740 X	-0-	-0-	-16740 B	-0-					N	167
04	15810 X	-0-	-0-	-15810 B	-0-					N	167
05	15407 X	NO RPT	-0-	-15407 B	-0-					N	167
06	7620 X	NO RPT	-0-	-7620 B	-0-					N	167

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273									
SWAMP MONSTER		WELL #: 1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550	
01	64954 X	64954	-0-	-0- B	-0-	1054	1	59381	2	N	463
						4519	9				
02	48244 X	39775	-0-	-8469 B	-0-	442	1	36538	2	N	421
						2795	9				
03	58902 X	58902	-0-	-0- B	-0-	54913	2	3989	9	N	389
04	57369 X	57369	-0-	-0- B	-0-	53729	2	3640	9	N	401
05	58233 X	58233	-0-	-0- B	-0-	54645	2	3588	9	N	760
*06	54956 X	54956	-0-	-0- B	-0-	51727	2	3229	9	N	972

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13201 - 13246	
01	62000 X	61295	-0-	-705 B	-0-	56565	2	4730	9	N	433
02	56000 X	50157	-0-	-5843 B	-0-	46363	2	3794	9	N	252
03	65937 X	65937	-0-	-0- B	-0-	61218	2	4719	9	N	184
04	64049 X	64049	-0-	-0- B	-0-	750	1	58772	2	N	217
						4527	9				
05	64338 X	64338	-0-	-0- B	-0-	775	1	59157	2	N	316
						4406	9				
06	60000 X	58201	-0-	-1799 B	-0-	750	1	53617	2	N	392
						3834	9				

ZARVONA ENERGY LLC		950523									
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848	
01	14198 X	12678	-0-	-1520 B	-0-	12678	3			N	414
02	12908 X	7505	-0-	-5403 B	-0-	7505	3			N	414
03	14291 X	11941	-0-	-2350 B	-0-	11741	3	200	9	N	414
04	13830 X	11371	-0-	-2459 B	-0-	11371	3			N	414
05	12679 X	7984	-0-	-4695 B	-0-	7984	3			N	414
06	12270 X	7541	-0-	-4729 B	-0-	7541	3			N	414

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390	
01	17453 X	15847	-0-	-1606 B	-0-	14714	3	1133	9	N	306
02	15764 X	13568	-0-	-2196 B	-0-	12587	3	981	9	N	268
03	17701 X	8827	-0-	-8874 B	-0-	8177	3	650	9	N	134
04	17130 X	9721	-0-	-7409 B	-0-	9110	3	611	9	N	154
05	17701 X	12241	-0-	-5460 B	-0-	11324	3	917	9	N	82
06	15330 X	11734	-0-	-3596 B	-0-	10898	3	836	9	N	313

ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462	
01	11346 X	4563	-0-	-6783 B	-0-	3991	3	572	9	N	128
02	10248 X	7391	-0-	-2857 B	-0-	6464	3	927	9	N	276
03	10881 X	10431	-0-	-450 B	-0-	9301	3	1130	9	N	184
04	10530 X	8923	-0-	-1607 B	-0-	7921	3	1002	9	N	191
05	9621 X	9621	-0-	-0- B	-0-	8823	3	798	9	N	195
06	10080 X	9791	-0-	-289 B	-0-	8476	3	1315	9	N	372

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	63364 X	55187	-0-	-8177 B	-0-	52018 3	3169 9	N	2881	3312 1	285
02	57232 X	40562	-0-	-16670 B	-0-	37811 3	2751 9	N	2501	2396 1	390
03	88192 X	88192	-0-	-0- B	-0-	83183 3	5009 9	N	4554	4380 1	564
04	81812 X	81812	-0-	-0- B	-0-	77328 3	4484 9	N	4076	4196 1	444
05	77652 X	77652	-0-	-0- B	-0-	73272 3	4380 9	N	3982	4178 1	248
*06	65865 X	65865	-0-	-0- B	-0-	62094 3	3771 9	N	3428	3074 1	602

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
01	8370 X	7757	-0-	-613 B	-0-	7580 3	177 9	N	161		257
02	7560 X	6243	-0-	-1317 B	-0-	6083 3	160 9	N	145	348 1	54
03	7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	7019 3	57 9	N	52		106
04	7945 X	7945	-0-	-0- B	-0-	7860 3	85 9	N	77		183
05	11007 X	11007	-0-	-0- B	-0-	10770 3	237 9	N	215	348 1	50
*06	12105 X	12105	-0-	-0- B	-0-	11821 3	284 9	N	258	172 1	136

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
01	16430 X	11674	-0-	-4756 B	-0-	10509 3	1165 9	N	1059	1079 1	310
02	14840 X	9602	-0-	-5238 B	-0-	8723 3	879 9	N	799	914 1	195
03	14849 X	13119	-0-	-1730 B	-0-	12026 3	1093 9	N	994	923 1	266
04	13417 X	13417	-0-	-0- B	-0-	12333 3	1084 9	N	985	1035 1	216
05	11811 X	5606	-0-	-6205 B	-0-	5191 3	415 9	N	377	361 1	232
06	12690 X	12434	-0-	-256 B	-0-	11236 3	1198 9	N	1089	897 1	424

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-		144
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		144
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-		144
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		144
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		144
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		144

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
01	11594 X	3128	-0-	-8466 B	-0-	3128 3		N	-0-		147
02	10472 X	2994	-0-	-7478 B	-0-	2860 3	134 9	N	122		269
03	7440 X	2195	-0-	-5245 B	-0-	2060 3	135 9	N	123	180 1	212
04	7080 X	-0-	-0-	-7080 B	-0-			N	1		213
05	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-			N	-0-		213
06	3210 X	3	-0-	-3207 B	-0-	3 3		N	-0-		213

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
01	30875 X	30875	-0-	-0- B	-0-	28619 3	2256 9	N	2051	2158 1	400
02	28094 X	28094	-0-	-0- B	-0-	26392 3	1702 9	N	1547	1677 1	270
03	26338 X	26338	-0-	-0- B	-0-	24737 3	1601 9	N	1455	1476 1	249
04	21450 X	18219	-0-	-3231 B	-0-	17052 3	1167 9	N	1061	1064 1	246
05	26112 X	26112	-0-	-0- B	-0-	24464 3	1648 9	N	1498	1640 1	104
*06	22981 X	22981	-0-	-0- B	-0-	21525 3	1456 9	N	1324	1228 1	200

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13150 - 13260			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281598	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	13678 - 13698			
01	12183 X	6030	-0-	-6153	B	-0-	6016	3	14	9	N	13	178	1	179
02	19254 X	19254	-0-	-0-	B	-0-	18529	3	725	9	N	659	529	1	309
03	12183 X	11329	-0-	-854	B	-0-	11185	3	144	9	N	131	182	1	258
04	8610 X	66	-0-	-8544	B	-0-	65	3	1	9	N	1	134	1	125
05	21328 X	-0-	-0-	-21328	B	-0-					N	-0-			125
*06	79280 X	79280	-0-	-0-	B	-0-	77000	3	2280	9	N	2073	1778	1	420

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281636	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	13896	PERF.	13412 - 13754			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					319
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					319
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					319
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					319
05	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-			319
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					319

INVICTUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282104	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	13669 - 14770			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					323
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					323
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					323
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					323
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					323
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					323

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283090	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13550 - 14098			
01	18600 X	15502	-0-	-3098	B	-0-	14677	3	825	9	N	750	731	1	156
02	15534 X	15534	-0-	-0-	B	-0-	15025	3	509	9	N	463	360	1	259
03	18756 X	18756	-0-	-0-	B	-0-	17818	3	938	9	N	853	917	1	195
04	18090 X	16160	-0-	-1930	B	-0-	15864	3	296	9	N	269	188	1	276
05	18693 X	12711	-0-	-5982	B	-0-	12238	3	473	9	N	430	530	1	176
06	18150 X	12052	-0-	-6098	B	-0-	11231	3	821	9	N	746	692	1	230

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283571	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	13684 - 13770			
01	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	19	3	9	9	N	8			51
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	76	3	12	9	N	11			62
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	31	3	2	9	N	2			64
04	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	77	3	9	9	N	8			72
05	93 N	17	-0-	-76	B	-0-	17	3			N	-0-			72
*06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	24	3	9	9	N	8			80

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284513	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	13357 - 13796			
01	25079 X	20573	-0-	-4506	B	-0-	18912	3	1661	9	N	1510	1816	1	280
02	22652 X	14862	-0-	-7790	B	-0-	13725	3	1137	9	N	1034	1094	1	220
03	25079 X	16005	-0-	-9074	B	-0-	14844	3	1161	9	N	1055	1098	1	177
04	23640 X	16562	-0-	-7078	B	-0-	15077	3	1485	9	N	1350	1333	1	194
05	22134 X	16094	-0-	-6040	B	-0-	14533	3	1561	9	N	1419	1442	1	171
06	19920 X	14748	-0-	-5172	B	-0-	13604	3	1144	9	N	1040	899	1	312

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290664	COMPL. DATE	10/02/2020	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	13080 - 13518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	0	22691	-0-	22691 B	73575	19916 3	2775 9	N	N	2523	2555 1		343
02	0	18925	-0-	18925 B	92500	16004 3	2921 9	N	N	2655	2563 1		435
03	117495 X	24995	-0-	-92500 B	-0-	21483 3	3512 9	N	N	3193	3470 1		158
04	30988 X	30988	-0-	-0- B	-0-	27594 3	3394 9	N	N	3085	3062 1		181
05	31389 X	31389	-0-	-0- B	-0-	28144 3	3245 9	N	N	2950	3062 1		69
*06	30462 X	30462	-0-	-0- B	-0-	27055 3	3407 9	N	N	3097	2898 1		268

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)				06866 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4949 - 4952	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

BEMUS (6300)				06987 850	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723									
BEMUS		WELL #:		1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	6620 - 6624	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BENDER (Y-2)				07095 625	ASSOCIATED			49B			CNTY: MONTGOMERY		
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC				388700									
BENDER ESTATE A		WELL #:		1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5940 - 5942	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5958 - 5961	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)			07301 747		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
CLARK			WELL #: 1		RRCID -> 161819			COMPL. DATE 07/15/2016			TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	160 1	1593 2	Y	9	7 1	23		
02	1400 N	846	-0-	-554	-0-	10 9 76 1	766 2	Y	4	5 1	22		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-	3 1	19		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19		
05	DLQ G-10	148	-0-	148	148	14 1	133 2	Y	1	1 1	19		
*06	387 X	239	-0-	-148	-0-	1 9 21 1	216 2	Y	2	2 1	19		

CLARK			WELL #: 2		RRCID -> 173290			COMPL. DATE 07/16/2016			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277		
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	8	7 1	13		
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	9 9 1 1	6 2	Y	4	5 1	12		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-	2 1	10		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10		

HOME PETROLEUM CORP.			396852										
WALLACE, A. M.			WELL #: 1		RRCID -> 005216			COMPL. DATE 01/29/1960			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599		
01	2294 N	1444	-0-	-850	-0-	1444 2		N	-0-		139		
02	2072 N	1718	-0-	-354	-0-	1718 2		N	-0-		139		
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		139		
04	1410 N	1017	-0-	-393	-0-	1017 2		N	-0-		139		
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		139		
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		139		

LEVERIDGE, A. T.			WELL #: 2		RRCID -> 005225			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995		
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2		Y	-0-	1 1	23		
02	616 N	373	-0-	-243	-0-	373 2		Y	-0-		23		
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 2		Y	-0-	1 1	22		
04	630 N	278	-0-	-352	-0-	278 2		Y	-0-		22		
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	Y	1	1 1	22		
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		22		

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.			WELL #: 1		RRCID -> 072124			COMPL. DATE 06/11/1977			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760		
01	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136 2		Y	-0-		-0-		
02	1232 N	1201	-0-	-31	-0-	1201 2		Y	-0-		-0-		
03	1147 N	820	-0-	-327	-0-	820 2		Y	-0-		-0-		
04	1110 N	818	-0-	-292	-0-	818 2		Y	-0-		-0-		
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		-0-		

LEVERIDGE, A. T.			WELL #: 1		RRCID -> 136068			COMPL. DATE 07/22/1990			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786		
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-	1 1	27		
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-		27		
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		Y	-0-	1 1	26		
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-	1 1	25		
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566 2	2 9	Y	2	2 1	25		
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-		25		

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852										
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3782 X	3463	-0-	-319	-0-	3463	2		N	-0-		-0-
02	3416 X	1802	-0-	-1614	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
03	3782 X	3107	-0-	-675	-0-	3052	2	55	9	N	50	-0-
04	3570 X	2091	-0-	-1479	-0-	2037	2	54	9	N	49	-0-
05	3627 X	2889	-0-	-738	-0-	2781	2	108	9	N	98	-0-
06	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	3108	2		N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887		
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		-0-
02	1344 N	713	-0-	-631	-0-	713	2		N	-0-		-0-
03	1209 N	940	-0-	-269	-0-	878	2	62	9	N	56	-0-
04	1500 N	824	-0-	-676	-0-	770	2	54	9	N	49	-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	764	2	119	9	N	108	-0-
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892		
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	3111	-0-	311	-0-	3111	2		N	-0-		-0-
03	3055 N	2744	-0-	-311	-0-	2744	2		N	-0-		-0-
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-		-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-		-0-
*06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895		
01	1643 N	286	-0-	-1357	-0-	286	2		N	-0-		-0-
02	1456 N	569	-0-	-887	-0-	569	2		N	-0-		-0-
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2397	2	52	9	N	47	-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2061	2	42	9	N	38	-0-
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1984	2	102	9	N	93	-0-
*06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956		
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1925	2	25	9	N	23	-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1863	2	44	9	N	40	-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1704	2	51	9	N	46	-0-
*06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247		
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
QUIREY				WELL #:	1	RRCID ->	150465	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7672 - 7692
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
JANIK ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7708 - 7723
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
O'HARE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7650 - 7681
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	10 1	611 2	N	-0-			97
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	10 1	554 2	N	-0-			97
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	15 1	1148 2	N	-0-			97
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	10 1	909 2	N	-0-			97
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	15 1	1280 2	N	-0-			97
*06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	15 1	1260 2	N	-0-			97
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
ANGELO UNIT				WELL #:		RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	7545 - 7871
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015													
BARNARD, W. (BARNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921									
GILBERT				WELL #:	1	RRCID ->	126570	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	2676 - 2682
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BARNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NORTHINGTON "B"				WELL #:	5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7426
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC				945921												
GILBERT				WELL #: 3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 7416	-	7432						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT				WELL #: 2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7386	-	7394						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (CLODINE)				07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON								
JILPETCO, INC.				432469												
JACOB'S WELL				WELL #: 1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7040	-	7060						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: WHARTON								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	-	7074						
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					18
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					18
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	24	2	63	9	N	57	75	1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
NORTHINGTON "B"				WELL #: 9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7832	-	7957						
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					152
02	896 N	797	-0-	-99	-0-	797	2			N	-0-					152
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					152
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					152
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					152
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			N	-0-					152

BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC				945921												
WINTERMANN -B-				WELL #: 4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6710	-	6712						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921									
WINTERMANN "C"			WELL #:	3	RRCID ->	144330	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6882 - 6888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7120)			07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.			432469									
JACOB'S WELL			WELL #:	2	RRCID ->	254236	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7042 - 7060
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)			07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921									
WINTERMANN -B-			WELL #:	5	RRCID ->	134383	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7148 - 7153
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)			07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.			432469									
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156 - 7160
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)			07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.			432469									
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	246279	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7603 - 7613
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN "B"			WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737													
SINCLAIR			WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7052 - 7070					
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7650)			07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
NORTHINGTON			WELL #: 2		RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6964 - 7034					
01		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BERNARD, W. (7700)			07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC			835611													
WESTMORELAND			WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7974 - 7984					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1971	2	28	9	N	25		97
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	963	2	36	9	N	33		130
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	N	5		135
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2		137
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2		139
*06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5		144

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		57
02		308 N	84	-0-	-224	-0-	78	2	6	9	N	5		62
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-		62
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1		63
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	51	2	2	9	N	2		65
06		690 N	509	-0-	-181	-0-	506	2	3	9	N	3		68

XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		7
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	80	2	43	9	N	39		46
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		46
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	86	2	30	9	N	27		73
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-		73
*06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		73

BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID -> 179987			COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID -> 180816			COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894				

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER			WELL #:		1	RRCID -> 252001			COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540				

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	35	2	N	20	108	1	3
							22	9							
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	37	2	N	30			33
							33	9							
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			33
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	46	2	35	9	N	32			65
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	89	2	55	9	N	50	109	1	6
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			6

BP-STOCKSTILL			WELL #:		1	RRCID -> 254768			COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513				

*10	1364	N	564	-0-	-800	-0-	324	2	240	9	N	218	181	1	44
*11	1170	N	717	-0-	-453	-0-	332	2	385	9	N	350	360	1	34
*12	465	N	454	-0-	-11	-0-	245	2	209	9	N	190	174	1	50
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	666	2	226	9	N	205	172	1	83
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	458	2	166	9	N	151			234
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	473	2	183	9	N	166	355	1	45
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	546	2	188	9	N	171			216
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	719	2	211	9	N	192	355	1	53
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	898	2	286	9	N	260			313

BIG -A- TAYLOR			07728 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON					
AKG OPERATING COMPANY			009566												
KOEHLER			WELL #:		1	RRCID -> 102402			COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748				

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	834	2	N	-0-			105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566								
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	68 1	1247 2	N	9	161
						10 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 3	6 9	N	5	39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346		
01	4433 X	4388	-0-	-45	-0-	4366 2	22 9	N	20	129
02	4004 X	3981	-0-	-23	-0-	3958 2	23 9	N	21	150
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4460 2	35 9	N	32	182
04	4320 X	4254	-0-	-66	-0-	4240 2	14 9	N	13	195
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4502 2	25 9	N	23	218
*06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4348 2	15 9	N	14	232

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136

LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
FDL OPERATING, LLC				263924									
MASON				WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2234 3		4 9	N	4			163
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1757 3		21 9	N	19			182
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2881 3		4 9	N	4			186
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3			N	-0-			186
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3			N	-0-			186
*06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3			N	-0-			186

RUTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			59
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3		3 9	N	3			62
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			62
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3			N	-0-			62
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			62
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3			N	-0-			62

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045		
DALE UNIT				WELL #: 1									
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-			122
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-			122
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 2		3 9	N	3			125
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-			125
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	930 2		19 9	N	17			142
*06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814 2		8 9	N	7			149

BRACEWELL				WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996		
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	950 2		3 9	N	3			45
02	896 N	692	-0-	-204	-0-	692 2			N	-0-			45
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011 2		3 9	N	3			48
04	930 N	761	-0-	-169	-0-	761 2			N	-0-			48
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993 2		4 9	N	4			52
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910 2			N	-0-			52

MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			62
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 2			N	-0-			62
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			62
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			62
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			62
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2			N	-0-			62

MAYJAC I, LLC				536431		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308		
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #: 1									
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814 1		8 9	N	7			29
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1570 1		9 9	N	8			37
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847 1		14 9	N	13			50
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723 1		1 9	N	1			51
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1803 1		9 9	N	8			59
*06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1765 1		4 9	N	4			63

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		278

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808
01		2790 N	1752	-0-	-1038	-0-	1744	2	8 9	N	7	140
02		2716 N	2438	-0-	-278	-0-	2437	2	1 9	N	1	141
03		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3080	2	15 9	N	14	155
04		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2915	2	11 9	N	10	165
05		3100 N	3136	-0-	36	36	3119	2	17 9	N	15	180
06		2910 N	1897	-0-	-1013	-0-	1877	2	20 9	N	18	198

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052
01		2449 N	1729	-0-	-720	-0-	1718	2	11 9	N	10	110
02		2268 N	1591	-0-	-677	-0-	1578	2	13 9	N	12	122
03		2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2292	2	6 9	N	5	127
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12 9	N	11	138
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2287	2	11 9	N	10	148
06		2220 N	2089	-0-	-131	-0-	2085	2	4 9	N	4	152

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851
01		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2		N	-0-	55
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-	55
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-	55
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-	55
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-	55
06		2370 N	1851	-0-	-519	-0-	1851	2		N	-0-	55

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 - 6842
01		1054 N	431	-0-	-623	-0-	430	2	1 9	N	1	40
02		616 N	221	-0-	-395	-0-	217	2	4 9	N	4	44
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12 9	N	11	55
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3 9	N	3	58
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13 9	N	12	70
06		630 N	453	-0-	-177	-0-	447	2	6 9	N	5	75

OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 6968 - 6980
01		465 N	414	-0-	-51	-0-	411	2	3 9	N	3	155
02		420 N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1 9	N	1	156
03		496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2		N	-0-	156
04		390 N	202	-0-	-188	-0-	202	2		N	-0-	156
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4 9	N	4	160
*06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3 9	N	3	163

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	4 1	68 2		N	-0-			48
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	3 1	62 2		N	-0-			48
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 2		N	-0-			48
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2		N	-0-			48
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2		N	-0-			48
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2		N	-0-			48

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
 KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1349 2	13 9		N	12	185 1		131
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-				N	22			153
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3050 2	13 9		N	12			165
04	1200 X	572	-0-	-628	-0-	568 2	4 9		N	4			169
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	4			173
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	8			181

SILVIO B, LLC 781986
 RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG BOGGY CREEK (TM5)		//CONT.// 07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SILVIO B, LLC		//CONT.// 781986												
RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12166 - 12202						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200												
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214						
01	589 #	160	-0-	-429	-0-	10 1	150 2	N	-0-					-0-
02	420 #	140	-0-	-280	-0-	10 1	130 2	N	-0-					-0-
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	20 1	390 2	N	-0-					-0-
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	20 1	327 2	N	-0-					-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	N	-0-					-0-
06	390 #	321	-0-	-69	-0-	20 1	301 2	N	-0-					-0-

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MARRS MCLEAN		WELL #:	1	RRCID ->	247933	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 7080 - 7083		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
FRIENDSHIP		WELL #:	2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300 PERF.10046 - 10050		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
FRIENDSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400 PERF.10075 - 10128		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213									
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350 PERF.10402 - 0		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250									
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760 PERF. 7633 - 7677		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/01/2013									

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//	07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516				
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 253427	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6484 - 6487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213				
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID -> 089258	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 7988 - 8017
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID -> 092797	COMPL. DATE 02/19/1981	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 7803 - 7823
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
BIG HILL (MARGINULINA 9200)			07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516				
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:	1	RRCID -> 260053	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 9284 - 9290
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)			07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516				
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 233975	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11364 - 11372
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213				
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552 - 10567
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WORTHAM OIL & GAS 942489
 GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 #	2007	-0-	-814	-0-	2007	2			N	-0-					180
02	2548 #	1334	-0-	-1214	-0-	1334	2			N	-0-					180
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2345	2	3	9	N	3	3	2			180
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					180
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2115	2	10	9	N	9	1	8			188
06	2280 N	2047	-0-	-233	-0-	2035	2	12	9	N	11					199

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

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

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WAYHAN OIL COMPANY 902580
 ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													
TYRRELL-STATE UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10881 #	10497	-0-	-384	-0-	9729 3	768 9	N	698	706 1			295
02	9912 #	8695	-0-	-1217	-0-	8120 3	575 9	N	523	505 1			313
03	10974 #	10903	-0-	-71	-0-	10197 3	706 9	N	642	707 1			248
04	10620 #	10219	-0-	-401	-0-	9505 3	714 9	N	649	489 1			408
05	10819 #	10155	-0-	-664	-0-	9405 3	750 9	N	682	899 1			191
06	10560 #	9834	-0-	-726	-0-	9127 3	707 9	N	643	683 1			151

BIG PRAIRIE (EY-3)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
BIG PRAIRIE													
WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290													
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	1 8			145
02	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-				145
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				145
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				145
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8			145

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC													
VASTAR 1A UNIT													
WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				44

VASTAR 2A UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VASTAR 1A UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VASTAR 2A UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)			08862 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516								
SCHROEDER, A.			WELL #:	1	RRCID ->	172789	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHROEDER, E.			WELL #:	1D	RRCID ->	180254	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)			08862 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516								
TITAN			WELL #:	1	RRCID ->	192497	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178								
BLESSING -D-			WELL #:	41 H	RRCID ->	005352	COMPL. DATE	10/22/1961	TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLESSING (F-6)			08871 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178								
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLESSING (F-14)			08871 370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178								
HEFFELFINGER (F-14)			WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLISSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	484	657	1	3	8	193
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	353	317	1			229
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	300	157	1	9	8	363
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	200	159	1	5	8	399
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11568 - 11580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF. 12972 - 13022

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11898 - 11928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817												
STATE TRACT 98-L		WELL #:	3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042 PERF. 8810 - 8867					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 8861 - 8876					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:	8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068 PERF. 9903 - 9912					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817												
STATE TRACT 98-L		WELL #:	10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6440 - 6456					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 8906 - 8925					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954													
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L		RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161													
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 068292		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161													
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 1-T		RRCID -> 149105		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-

BLOCK 368-L (5720)				09571	675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	4 L	RRCID ->	236965	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 5584 - 6050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (4600)				09572	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	2	RRCID ->	206393	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF. 4581 - 4587
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (5100)				09572	580	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	1-C	RRCID ->	149103	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 4988 - 4995
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:	5	RRCID ->	262240	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 5790 - 5796
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (5300)				09572	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L, NE/4				WELL #:	1 U	RRCID ->	068670	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5396 - 5663
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:	5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 6118 - 6122
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 GRIFFITH WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 11798 - 11810

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

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

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 15930 - 16662

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	111	-0-	-199	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 15398 - 15415

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	266	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	190	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	375	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	359	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	362	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	306	1	1654	2	Y	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	79 1	522 2	Y	-0-		-0-
02		1400 N	611	-0-	-789	-0-	61 1	550 2	Y	-0-		-0-
03		651 N	519	-0-	-132	-0-	83 1	436 2	Y	-0-		-0-
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	92 1	462 2	Y	-0-		-0-
05		682 N	524	-0-	-158	-0-	86 1	438 2	Y	-0-		-0-
06		510 N	459	-0-	-51	-0-	71 1	388 2	Y	-0-		-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
01		3100 X	2463	-0-	-637	-0-	322 1	2130 2	Y	10		105
							11 9					
02		2800 X	1952	-0-	-848	-0-	194 1	1754 2	Y	4		109
							4 9					
03		2449 X	2191	-0-	-258	-0-	352 1	1839 2	Y	-0-	98 1	11
04		2370 X	2252	-0-	-118	-0-	375 1	1877 2	Y	-0-		11
05		2449 X	2093	-0-	-356	-0-	345 1	1748 2	Y	-0-		11
*06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	406 1	2199 2	Y	-0-		11

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	288 1	1904 2	Y	-0-		-0-
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	151 1	1371 2	Y	-0-		-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	366 1	1912 2	Y	-0-		-0-
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	345 1	1724 2	Y	-0-		-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	371 1	1881 2	Y	-0-		-0-
*06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	328 1	1773 2	Y	-0-		-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59 1	11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE				WELL #: 1	RRCID -> 258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.	13582 - 13898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
QUINN A-195				WELL #: 1	RRCID -> 263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12818 - 12890
01	10571 X	10182	-0-	-389	-0-	310 1	9466 2	N	369	371 1	173
02	9576 X	9266	-0-	-310	-0-	406 9	8613 2	N	339	368 1	144
03	10602 X	9817	-0-	-785	-0-	280 1	9120 2	N	352	367 1	129
04	10260 X	9070	-0-	-1190	-0-	373 9	8415 2	N	323	367 1	85
05	10354 X	9824	-0-	-530	-0-	310 1	9138 2	N	342	184 1	243
06	9930 X	9501	-0-	-429	-0-	387 9	8825 2	N	342	365 1	220
						300 1					
						376 9					
						376 9					

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
QUINN, B. E.				WELL #: 5	RRCID -> 200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13240 - 13316
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HANKAMER A-912				WELL #: 1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11610 - 11670
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	125 1	367 2	N	61		100
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	67 9	235 2	N	-0-		100
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	109 1	331 2	N	154	177 1	77
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	117 1	301 2	N	63		140
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	169 9	297 2	N	74	183 1	31
06	600 N	439	-0-	-161	-0-	114 1	263 2	N	64		95
						69 9					
						113 1					
						81 9					
						106 1					
						70 9					

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570							
LEWIS "8"				WELL #: 8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)		10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557									
HAWKINS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6037 - 6103	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BON WEIR (10,600 WILCOX)		10385 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
INMAN, T. E. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 157487		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11599		PERF.10600 - 10630	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BON WEIR (11,100)		10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
KUHNERT		WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11148 - 11176	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4013 - 4019	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC		589978									
SCHOENFIELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4742 - 4764	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
WINTERMANN												
10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						8
02		896 X	-0-	-0-	-896	-0-						8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8

WINTERMANN												
WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670												
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						1
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-						1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1

BONUS (YEGUA 6900)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
BOETTCHER GAS UNIT												
10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
450175												
WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A												
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	1		N	-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	1		N	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	1		N	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-

BONUS (YEGUA 7500)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
HEYNE													
10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470													
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	66	2	Y	-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	31	-0-	31	-0-	31	2	1	29	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	-0-	126	6	1	89	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	168	-0-	168	-0-	294	10	1	158	2	Y	-0-
*06		349 N	55	-0-	-294	-0-		4	1	51	2	Y	-0-

KRENEK													
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486													
01		1406	1406	-0-	-0-	-0-		84	1	1321	2	Y	-0-
02		671	671	-0-	-0-	-0-		39	1	632	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	-0-	1554	79	1	1474	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	969	-0-	969	-0-	2523	61	1	907	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	-0-	3552	62	1	966	2	Y	-0-
*06		1000	705	-0-	-295	-0-	3257	44	1	661	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMAN -A-		WELL #:		3 T	RRCID -> 127161	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 4116 - 4117		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084970	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	12800 PERF.12658 - 12694	
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-	8
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-		Y	-0-	8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8

WINTERMANN		WELL #:		7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755 PERF.12660 - 12670	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WINTERMANN		WELL #:		8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100 PERF.12509 - 12673	
01		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-	6
02		1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-		Y	-0-	6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID -> 204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3562 - 3566	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868 PERF. 3714 - 3734	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)				10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 C	RRCID ->	117721	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 4615 - 4620	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 - 7074	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (7100)		//CONT.// 10518 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROCKING 'M'		WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	997	2	Y	15	11	1	5 8 14
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		17	9							
03	DLQ G-10	889	-0-	889	889			34	1	551	2	Y	9	6	8	17
04	DLQ G-10	851	-0-	851	1740			10	9							
05	DLQ G-10	661	-0-	661	2401			45	1	832	2	Y	11	12	1	3 8 13
*06	400 N	783	-0-	383	2784			12	9							
								53	1	789	2	Y	8	15	1	2 8 9
								9	9							
								39	1	609	2	Y	12	5	1	4 8 13
								13	9							
								48	1	723	2	Y	11	6	1	4 8 12
								12	9							
MAHALITC/HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076							
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-			15
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-			15
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-			15
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			15
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	2			N	-0-			15
BONUS, S.E. (7400)		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 103887		COMPL. DATE 09/26/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KRUEGER		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412							
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	-0-		8	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	-0-		8	1	135	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	90	-0-	90	90			5	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	260	-0-	260	350			16	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	266	-0-	266	616			16	1	250	2	Y	-0-			-0-
*06	400 N	165	-0-	-235	381			10	1	155	2	Y	-0-			-0-
KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425								
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	3	1	46	2	Y	1					1
						1	9									
03	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*06	234 N	28	-0-	-206	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419								
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	134 N	45	-0-	-89	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

HUDGINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BONUS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018												

MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460			
01	5704	X	4300	-0-	-1404	-0-	255 1	3995 2	N	45	73 1	10 8	251
							50 9						
02	5180	X	3379	-0-	-1801	-0-	196 1	3147 2	N	33	7 8		277
							36 9						
03	5859	X	5041	-0-	-818	-0-	254 1	4734 2	N	48	67 1	3 8	255
							53 9						
04	5670	X	2170	-0-	-3500	-0-	135 1	2014 2	N	19	24 1	2 8	248
							21 9						
05	5859	X	4484	-0-	-1375	-0-	268 1	4169 2	N	43	30 1	1 8	260
							47 9						
06	4890	X	4809	-0-	-81	-0-	298 1	4453 2	N	53	39 1		274
							58 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341			
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2	N	3	4 1		183
							3 9						
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	12 1	187 2	N	2			185
							2 9						
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	9 1	173 2	N	2	3 1		184
							2 9						
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	18 1	275 2	N	3	2 1	1 8	184
							3 9						
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	3	2 1	1 8	184
							3 9						
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	10 1	150 2	N	2	2 1		184
							2 9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11511	- 11621	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	83 1	1298 2	N	98	196 1	36 8	151	
						108 9							
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	87 1	1408 2	N	79	39 8		191	
						87 9							
03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	91 1	1697 2	N	146	26 1	39 8	272	
						161 9							
04	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	98 1	1459 2	N	111	195 1	39 8	149	
						122 9							
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	103 1	1600 2	N	154	12 1	49 8	242	
						169 9							
*06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	107 1	1596 2	N	199	189 1	52 8	200	
						219 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439	- 11537	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485	- 12506	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	229 2	Y	15	2 1	7 8	124	
						17 9							
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	7 1	106 2	Y	6	6 8		124	
						7 9							
03	DLQ G-10	324	-0-	324	324	16 1	296 2	Y	11	3 1	5 8	127	
						12 9							
04	DLQ G-10	223	-0-	223	547	13 1	198 2	Y	11	98 1	5 8	35	
						12 9							
05	DLQ G-10	206	-0-	206	753	12 1	191 2	Y	3	1 1	3 8	34	
						3 9							
*06	400 N	224	-0-	-176	577	14 1	207 2	Y	3	2 1	2 8	33	
						3 9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11574	- 12527	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	Y	14	5 1	4 8	33	
						15 9							
02	420 N	128	-0-	-292	-0-	7 1	117 2	Y	4	4 8		33	
						4 9							
03	DLQ G-10	270	-0-	270	270	13 1	247 2	Y	9	3 1	5 8	34	
						10 9							
04	DLQ G-10	132	-0-	132	402	6 1	92 2	Y	31	44 1	4 8	17	
						34 9							
05	DLQ G-10	161	-0-	161	563	9 1	143 2	Y	8	1 1	4 8	20	
						9 9							
06	DLQ G-10	85	-0-	85	648	5 1	77 2	Y	3	1 1	4 8	18	
						3 9							

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2824	-0-	-276	249	160	1	2512	2	Y	138	159 1	27 8	79
02	2632 N	1698	-0-	-934	-0-	152	9	1536	2	Y	60	32 8		107
03	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	159	1	2958	2	Y	133	95 1	35 8	110
04	DLQ G-10	2071	-0-	2071	5334	146	9	1822	2	Y	115	70 1	34 8	121
*05	DLQ G-10	1446	-0-	1446	6780	127	9	1314	2	Y	44	59 1	18 8	88
*06	8459 X	1679	-0-	-6780	-0-	84	1	1519	2	Y	53	14 1	14 8	113
						48	9							
						102	1							
						58	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	17	3 1	67
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	9	243	2	Y	20		87
03	DLQ G-10	397	-0-	397	397	22	9	348	2	Y	27	5 1	109
04	DLQ G-10	412	-0-	412	809	19	1	341	2	Y	44	3 1	150
05	DLQ G-10	498	-0-	498	1307	30	9	354	2	Y	110	185 1	75
*06	400 N	384	-0-	-16	1291	23	1	342	2	Y	17	3 1	89
						121	9						
						23	1						
						19	9						

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552			
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	13	1 1	6 8	40
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	14	9	88	2	Y	4	6 1		38
03	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	6	1	1557	2	Y	18	13 1	4 8	39
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	3195	4	9	1421	2	Y	16	37 1	3 8	15
05	DLQ G-10	739	-0-	739	3934	18	9	665	2	Y	28	6 1	12 8	25
*06	400 N	46	-0-	-354	3580	43	1	41	2	Y	2	3 1	9 8	15
						31	9							
						3	1							
						2	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KRUEGER		WELL #:		8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11500 - 12570						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-			24	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-			7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	537	-0-	537	537			27	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	347	-0-	347	884			22	1	325	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	296	-0-	296	1180			18	1	278	2	Y	-0-					-0-
*06	400 N	476	-0-	76	1256			30	1	446	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10473 - 10543
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	187142	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11538 - 13381						
01	3379 X	3323	-0-	-56	-0-			188	1	2952	2	Y	166	179	1	30	8	97
								183	9									
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-			175	1	2817	2	Y	107	38	8			166
								118	9									
03	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516			172	1	3214	2	Y	118	120	1	31	8	133
								130	9									
04	DLQ G-10	3647	-0-	3647	7163			219	1	3266	2	Y	147	96	1	31	8	153
								162	9									
*05	DLQ G-10	3463	-0-	3463	10626			200	1	3117	2	Y	133	96	1	38	8	152
								146	9									
*06	13669 X	3043	-0-	-10626	-0-			183	1	2737	2	Y	112	27	1	40	8	197
								123	9									

KRUEGER		WELL #:		12	RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	11455 - 13372						
01	2697 X	809	-0-	-1888	-0-			46	1	723	2	Y	36	98	1			85
								40	9									
02	2436 X	644	-0-	-1792	-0-			38	1	606	2	Y	-0-					85
03	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066			48	1	898	2	Y	109	109	1			85
								120	9									
04	DLQ G-10	937	-0-	937	2003			52	1	780	2	Y	95	1	1			179
								105	9									
*05	DLQ G-10	1049	-0-	1049	3052			60	1	934	2	Y	50	105	1			124
								55	9									
*06	400 N	906	-0-	506	3558			56	1	839	2	Y	10	82	1			52
								11	9									

KRUEGER		WELL #:		9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10440 - 10998
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KRUEGER		WELL #:		10	RRCID ->	189059	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	13627	PERF.11560	- 12951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	1387	-0-	-1341	-0-	81 1	1267 2	Y	35	88 1		73
							39 9						
02		2464 X	867	-0-	-1597	-0-	47 1	757 2	Y	57			130
							63 9						
03	DLQ	G-10	2564	-0-	2564	2564	130 1	2423 2	Y	10	80 1		60
							11 9						
04	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	4273	107 1	1598 2	Y	4	1 1		63
							4 9						
*05	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	6825	147 1	2296 2	Y	99	75 1		87
							109 9						
*06		400 N	2346	-0-	1946	8771	142 1	2127 2	Y	70	98 1		59
							77 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608	- 12068
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	280132	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	16042	PERF.12620	- 13226
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #:		2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10380	- 11640
OBENHAUS GAS UNIT														
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		3 1	74 2	N	4			29	
							4 9							
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		1 1	85 2	N	-0-			29	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-			29	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-		3 1	72 2	N	4	6 1		27	
							4 9							
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4 1	71 2	N	1	5 1		23	
							1 9							
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-		4 1	69 2	N	12	11 1		24	
							13 9							

SCHWEINLE		WELL #:		1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11528	- 11839
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2647	-0-	-1073	-0-	111	1	2477	2	N	54			173
02	3360 X	545	-0-	-2815	-0-	59	9							173
03	3720 X	28	-0-	-3692	-0-	3	1	542	2	N	-0-			173
04	3600 X	3215	-0-	-385	-0-	28	2			N	-0-			175
05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	120	1	3089	2	N	5	3	1	175
*06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6	9							240
						405	1	7439	2	N	94	29	1	240
						103	9							136
						339	1	5966	2	N	140	244	1	136
						154	9							
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766				
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2378	2	N	30			156
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-	33	9			N	-0-			156
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			156
04	1950 X	519	-0-	-1431	-0-	19	1	497	2	N	3			159
05	2015 X	40	-0-	-1975	-0-	3	9							159
06	1950 X	436	-0-	-1514	-0-	2	1	38	2	N	-0-			159
						23	1	413	2	N	-0-			159
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	920	-0-	-1436	-0-	38	1	854	2	N	25			120
02	1932 N	565	-0-	-1367	-0-	28	9							120
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	4	1	561	2	N	-0-			120
04	900 N	512	-0-	-388	-0-	19	1	489	2	N	4	4	1	120
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	4	9							120
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-			120
						36	1	631	2	N	7	4	1	123
						8	9							
SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560					
01	2348 N	1657	-0-	-691	-0-	69	1	1556	2	N	29			282
02	1624 N	204	-0-	-1420	-0-	32	9							282
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	1	1	203	2	N	-0-			282
04	2610 X	1927	-0-	-683	-0-	69	1	1788	2	N	64	21	1	325
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	70	9							198
*06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	147	1	2694	2	N	58	185	1	252
						64	9							
						152	1	2676	2	N	99	45	1	252
						109	9							
KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810					
01	2015 N	1192	-0-	-823	-0-	49	1	1093	2	N	45			154
02	1624 N	71	-0-	-1603	-0-	50	9							154
03	1829 N	756	-0-	-1073	-0-	21	2			N	-0-			154
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			184
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	104	1	2692	2	N	45	15	1	28
*06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	50	9							52
						144	1	2633	2	N	29	185	1	28
						32	9							
						122	1	2155	2	N	45	21	1	52
						50	9							
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294					
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			26
02	1736 N	866	-0-	-870	-0-	84	1	713	2	Y	63	45	1	44
03	1705 N	962	-0-	-743	-0-	69	9							60
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	110	1	834	2	Y	16			34
05	961 N	732	-0-	-229	-0-	18	9							4
06	930 N	703	-0-	-227	-0-	91	1	831	2	Y	57	83	1	63
						63	9							
						69	1	602	2	Y	55	85	1	4
						61	9							
						97	1	541	2	Y	59			63
						65	9							

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-				11
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	Y	-0-	4	1		7
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	47	1	358	2	Y	-0-				7
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	-0-				7
05		341 N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	Y	-0-				7
06		390 N	272	-0-	-118	-0-	41	1	231	2	Y	-0-				7

 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

01		5766 X	2274	-0-	-3492	-0-	205	1	1924	2	Y	132				190
							145	9								
02		5208 X	104	-0-	-5104	-0-	10	1	83	2	Y	10	123	1		77
							11	9								
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-				77
04		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-				77
05		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-				77
06		2190 X	239	-0-	-1951	-0-	34	1	188	2	Y	15				92
							17	9								

 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

01		558 N	262	-0-	-296	-0-	25	1	237	2	Y	-0-				6
02		644 N	416	-0-	-228	-0-	44	1	372	2	Y	-0-	4	1		2
03		558 N	405	-0-	-153	-0-	47	1	358	2	Y	-0-				2
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	Y	-0-				2
05		465 N	287	-0-	-178	-0-	29	1	258	2	Y	-0-				2
06		390 N	274	-0-	-116	-0-	42	1	232	2	Y	-0-				2

 SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	182	1	4070	2	N	51				160
							56	9								
02		1400 X	119	-0-	-1281	-0-	1	1	118	2	N	-0-				160
03		1550 X	58	-0-	-1492	-0-	58	2			N	-0-				160
04		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	186	1	4790	2	N	75	26	1		209
							83	9								
05		9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	499	1	9161	2	N	106	223	1		92
							117	9								
*06		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	490	1	8626	2	N	143	65	1		170
							157	9								

 LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-				-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	9	5	1		4
							10	9								
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	35				39
							39	9								
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	81	83	1		37
							89	9								
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	55	85	1		7
							61	9								
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				7

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-		2
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-		-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	-0-		75
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	180	2			N	-0-		75
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	657	2	10	9	N	-0-		84
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	-0-		91
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		91
06	600 N	259	-0-	-341	-0-	259	2			N	-0-		91

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

01	310 N	257	-0-	-53	-0-	24	1	226	2	Y	6		7
						7	9						
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	Y	10	7 1	10
						11	9						
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	Y	2		12
						2	9						
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	1	6 1	7
						1	9						
05	465 N	295	-0-	-170	-0-	29	1	258	2	Y	7	9 1	5
						8	9						
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	41	1	232	2	Y	3		8
						3	9						

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

01	310 N	207	-0-	-103	-0-	8	1	178	2	N	19		141
						21	9						
02	280 N	129	-0-	-151	-0-	1	1	127	2	N	1		142
						1	9						
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		142
04	210 N	101	-0-	-109	-0-	4	1	95	2	N	2	2 1	142
						2	9						
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	4	1 1	145
						4	9						
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	7	1	118	2	N	10	4 1	151
						11	9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 14085		PERF.11654 - 13422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1235	-0-	-1214	-0-	52	1	1159	2	N	22		129
02	2408 N	663	-0-	-1745	-0-	24	9	655	2	N	4		133
03	2139 N	960	-0-	-1179	-0-	4	9	957	2	N	3		136
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	89	1	2295	2	N	42	13 1	165
05	3100 N	3181	-0-	81	81	46	9	163	1	N	27	10 1	182
*06	3000 N	3067	-0-	67	148	30	9	163	1	N	22	10 1	194
						24	9						

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374			
01	7285 X	3414	-0-	-3871	-0-	142	1	3170	2	N	93		192
02	4452 X	2483	-0-	-1969	-0-	102	9	2392	2	N	68		260
03	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	16	1	7980	2	N	186	363 1	83
04	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	75	9	318	1	N	213	74 1	222
05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	234	9	351	1	N	159	227 1	154
06	7920 X	7772	-0-	-148	-0-	175	9	403	1	N	237	299 1	92
						261	9						

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442			
01	7223 X	5331	-0-	-1892	-0-	227	1	5090	2	N	13		203
02	6524 X	133	-0-	-6391	-0-	14	9	131	2	N	1	174 1	30
03	7223 X	255	-0-	-6968	-0-	1	9	255	2	N	-0-		30
04	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	309	1	7989	2	N	59	17 1	72
05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	65	9	506	1	N	89	26 1	135
*06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	98	9	422	1	N	49	24 1	160
						54	9						

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN	
MERIT OILFIELD SERVICES				561110								
SEBASTIAN				WELL #: 1	RRCID -> 266051	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8298	-			8308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-		N	30	170	1	-0-
02		1148 #	11	-0-	-1137	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	48			48
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	6 2	N	20	22	9	68
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	163 2	N	31	34	9	99
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	80	150	1	29

SEBASTIAN				WELL #: 2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	-			3926
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599								
STATE LEASE 103229				WELL #: 1 U	RRCID -> 235321	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 6932	-			6947
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 440-L				WELL #: H 1	RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7384	-			7392
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 440L				WELL #: A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485	-			8502
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GULF E&P LTD				338072								
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #: 2	RRCID -> 219438	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 7990	-			8000
01		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)			11667 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 440-L			WELL #: A 2		RRCID -> 137926		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 7568 - 7602			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)			11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 440-L			WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)			11667 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
440-L UNIT			WELL #: A 5		RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8250 - 8257			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
440 L UNIT			WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

440-L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285															

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552															

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)		11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440 L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440 L UNIT (NW)		WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342								
S. L. 57656			WELL #: 4 L		RRCID -> 124273		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342								
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 4 U		RRCID -> 040874		COMPL. DATE 10/12/1966		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L N. W.			WELL #: 6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW			WELL #: 8L		RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446-L (NW)			WELL #: 9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)			11681 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342								
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 2 U		RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)			11681 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW/			WELL #:		6 L RRCID -> 041037		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8270 - 8293	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446/NW			WELL #:		7 L RRCID -> 078399		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 8226 - 8276	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)			11681 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:		2 L RRCID -> 040909		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 7476 - 7529	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)			11692 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599									
STATE LEASE 103229			WELL #:		1 L RRCID -> 235779		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7250 - 7310	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)			11694 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
BRAZOS BLOCK 479-L			WELL #:		2 RRCID -> 162016		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 7508 - 7542	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE			12306 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC			254244									
HARRISON ET AL			WELL #:		13 RRCID -> 196139		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 1740 - 1745	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	194982	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	1674 - 1756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GTG OPERATING, LLC				337080										
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3571				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
PORTANOVA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2888 - 2900						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEIDO		WELL #: 10		RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 3595		PERF. 2350 - 2354						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEIDO		WELL #: 11		RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3160 - 3520						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1862 - 1880						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468		GARRETT-COLE		WELL #: 4		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 1662 - 1676		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROPERTY		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
BROOKSHIRE JR RESOURCES, INC. LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE				427770							
		WELL #:	2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012 PERF. 1891 - 1897		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. STOWE				681459							
		WELL #:	2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180 PERF. 1029 - 1033		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STOWE				WELL #:	1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570 PERF. 1184 - 1200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KOOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448 PERF. 527 - 537
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KOOMEY				WELL #:	6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368 PERF. 1114 - 1117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KOOMEY				WELL #:	1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395 PERF. 589 - 592
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE STANOTEX, LLC WEIDO		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
				813990										
				WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
				254244										
				WELL #:	13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK				WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE ROY (YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. RASMUSSEN				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
				120479										
				WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10			48
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3			51
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	N	7			58
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	688	2	40	9	N	36			94
05	868 N	719	-0-	-149	-0-	675	2	44	9	N	40			134
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN				453170			CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716	
01	3069 X	2133	-0-	-936	-0-	380	1	1739	2	N	13			187
02	2772 X	1919	-0-	-853	-0-	300	1	1613	2	N	5			192
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	560	1	3446	2	N	30			222
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	560	1	3111	2	N	22	181	1	63
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	620	1	3298	2	N	28			91
06	3900 X	3550	-0-	-350	-0-	560	1	2959	2	N	28			119

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
RASMUSSEN ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019													

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720	
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	252	1	4390	3	Y	26		181
02	3556 X	1998	-0-	-1558	-0-	195	1	1775	3	Y	25		206
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	261	1	4657	3	Y	135	176 1	165
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	274	1	5081	3	Y	78	179 1	64
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	275	1	4975	3	Y	76		140
06	4890 X	4854	-0-	-36	-0-	246	1	4535	3	Y	66		206

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735	
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	32	1	564	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	259	-0-	-441	-0-	26	1	233	3	Y	-0-		-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	Y	-0-		-0-
04	570 N	452	-0-	-118	-0-	23	1	429	3	Y	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	Y	-0-		-0-
*06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	-0-		-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837	
ARABIAN													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 - 9498	
DAWDY													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUCKEYE, WEST (7900)		12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KEBO OIL & GAS, INC. KRIEGER, ROOTH		453170		WELL #: 1		RRCID -> 169889		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8271 - 8280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC LEWIS		778196		WELL #: 2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12191		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC BADOUH, E. M. HEIRS		778196		WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12332 - 12372		
01	3100	N	2131	-0-	-969	264	2127	2	4	9	Y	4		50
02	1741	N	1477	-0-	-264	-0-	1475	2	2	9	Y	2		52
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-		52
04	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	1892	2	1	9	Y	1		53
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1	9	Y	1		54
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y	23		77

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12403				
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	776	2	3	9	Y	3		49
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	538	2			Y	-0-		49
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-		49
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	690	2	3	9	Y	3		52
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2		54
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	750	2	25	9	Y	23		77

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839		
01	7502	X	7342	-0-	-160	-0-	7341	2	1	9	Y	1		49
02	6776	X	5093	-0-	-1683	-0-	5089	2	4	9	Y	4		53
03	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	7012	2	3	9	Y	3		56
04	7470	X	6529	-0-	-941	-0-	6528	2	1	9	Y	1		57
05	7719	X	6675	-0-	-1044	-0-	6673	2	2	9	Y	2		59
06	7110	X	7096	-0-	-14	-0-	7096	2			Y	-0-		59

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058					
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-		60	
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			Y	-0-		60	
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4		64	
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	335	2	7	9	Y	6	45	1	25
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2		27	
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-		27	

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196									
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2707	-0-	-393	6590	2704 2	3 9	Y	3		49
02	2800 N	1875	-0-	-925	5665	1875 2		Y	-0-		49
03	8248 X	2583	-0-	-5665	-0-	2583 2		Y	-0-		49
04	2760 X	2408	-0-	-352	-0-	2405 2	3 9	Y	3		52
05	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2458 2	1 9	Y	1		53
*06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2614 2	28 9	Y	25		78

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966			
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	776 2	1 9	Y	1		58
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	538 2	3 9	Y	3		61
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741 2	3 9	Y	3		64
04	750 N	691	-0-	-59	-0-	690 2	1 9	Y	1		65
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705 2	1 9	Y	1		66
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-		66

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523			
01	3100 N	2598	-0-	-502	3684	2590 2	8 9	Y	7		62
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	884			Y	3		65
03	3100 N	2480	-0-	-620	264	2474 2	6 9	Y	5		70
04	2567 N	2303	-0-	-264	-0-	2303 2		Y	-0-	45 1	25
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2354 2	3 9	Y	3		28
*06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		Y	-0-		28

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	867 2	8 9	Y	7		39
02	700 N	605	-0-	-95	-0-	601 2	4 9	Y	4		43
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	828 2	4 9	Y	4		47
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	771 2	26 9	Y	24	45 1	26
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788 2	3 9	Y	3		29
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-		29

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506			
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	472 2	8 9	Y	7		45
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	327 2	3 9	Y	3		48
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y	4		52
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	420 2	21 9	Y	19	45 1	26
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429 2	3 9	Y	3		29
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		29

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	182 2	1 9	Y	1		79
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	126 2	3 9	Y	3		82
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174 2	4 9	Y	4		86
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		Y	-0-		86
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1		87
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-		87

BUNA, NORTH (YEGUA #4)														
CRISCO OPERATING LLC														
RICHARDSON, HARDY														
13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER														
189978														
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			99
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			105
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			111
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

RICHARDSON HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			256
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			265
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			275
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			283
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
BP AMERICA A-17														
13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
208171														
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592														
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1			2
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-	1	1	1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1	1

BUNA, WEST (WILCOX)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT														
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
208171														
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400														
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	295	3	40	9	N	36			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			200
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	293	3	39	9	N	35			235
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	29			264
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	296	3	44	9	N	40			304
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	290	3	33	9	N	30			334

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS														
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995														
01	2042 X	692	-0-	-1350	-0-	630	3	62	9	Y	56			114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65			179
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	616	3	67	9	Y	61	150	1	90
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	576	3	61	9	Y	55			145
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	589	3	69	9	Y	63	125	1	83
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	569	3	54	9	Y	49	45	1	87

SANTA FE ENERGY														
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046														
01	T. A.	34	-0-	34	49	33	3	1	9	Y	1			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	1			3
03	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-	2	1	1
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1			2
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	2	1	1
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1	1

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	397	-0-	-99	-0-	340 3	57 9	Y	184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	234
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	329 3	48 9	Y	102
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	320 3	58 9	Y	155
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	329 3	45 9	Y	76
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	321 3	43 9	Y	76

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	195
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	N	202
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	N	203

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	214

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50 3	7 9	Y	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118
*06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2120 3	336 9	Y	215

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313															
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

R & B OIL COMPANY, LLC 685861															
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	182	1	61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120			181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	185	1	116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	185	1	71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	174	1	47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150			197

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257															
ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500															
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612															
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	465	1	711	3	Y	264	355	1	143
							290	9							
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	420	1	769	3	Y	203			346
							223	9							
03	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	1802	465	1	985	3	Y	320	361	1	305
							352	9							
04	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	3607	450	1	1018	3	Y	306	355	1	256
							337	9							
05	DLQ	G-10	1777	-0-	1777	5384	465	1	992	3	Y	291	344	1	203
							320	9							
06	DLQ	G-10	1694	-0-	1694	7078	450	1	939	3	Y	277	364	1	116
							305	9							

BUNA, WEST (YEGUA)			13292 834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
DIAMOND SWD			WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (14700)			13292 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
BP AMERICA A-38			WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468
01	7471 #	6369	-0-	-1102	-0-	6176 3	193 9	Y	175	359 1		363
02	6748 #	5812	-0-	-936	-0-	5627 3	185 9	Y	168	178 1		353
03	7316 #	6038	-0-	-1278	-0-	5864 3	174 9	Y	158			511
04	6274 R	6274	-0-	-0-	-0-	6098 3	176 9	Y	160	171 1		500
05	6448 #	5738	-0-	-710	-0-	5552 3	186 9	Y	169	371 1		298
06	6240 #	5154	-0-	-1086	-0-	5041 3	113 9	Y	103	154 1		247

BURGHER (FRIO 3300)			13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MOSAIC OIL LLC			589978									
WEEKS ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500)			14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
BAPTIST FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID ->	272614	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9148 - 10252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)			14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
BAPTIST FOUNDATION			WELL #:	2	RRCID ->	279199	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10736 - 10741
01	3100 N	2278	-0-	-822	2378	1999 2	279 9	N	254	191 1		173
02	2800 N	1664	-0-	-1136	1242	1277 2	387 9	N	352	190 1		335
03	3100 N	2309	-0-	-791	451	2060 2	249 9	N	226	359 1		202
04	2479 N	2028	-0-	-451	-0-	1966 2	62 9	N	56	158 1		100
*05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1889 2	221 9	N	201	183 1		118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)			14064 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
KERR-MCGEE			WELL #: 2		RRCID -> 222830			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	310	1	12700	2	N	643	552	1	730
						707	9							
02	12684 X	10420	-0-	-2264	-0-	235	1	9541	2	N	585	933	1	381
						644	9							
03	14043 X	12867	-0-	-1176	-0-	310	1	11451	2	N	1005	719	1	666
						1106	9							
04	13470 X	12056	-0-	-1414	-0-	285	1	11248	2	N	475	666	1	474
						523	9							
05	13919 X	12339	-0-	-1580	-0-	295	1	11491	2	N	503	545	1	432
						553	9							
06	13260 X	12219	-0-	-1041	-0-	300	1	11322	2	N	543	722	1	252
						597	9							

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
KERR-MCGEE			WELL #: 3		RRCID -> 230364			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670			
01	19809 X	17698	-0-	-2111	-0-	433	1	16198	3	N	970	918	1	207
						1067	9							
02	17808 X	13900	-0-	-3908	-0-	326	1	12672	3	N	820	732	1	295
						902	9							
03	19716 X	18863	-0-	-853	-0-	424	1	17300	3	N	1035	1101	1	229
						1139	9							
04	17700 X	17180	-0-	-520	-0-	394	1	15787	3	N	908	915	1	222
						999	9							
05	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	395	1	16925	3	N	1001	928	1	295
						1101	9							
06	18240 X	16446	-0-	-1794	-0-	374	1	15111	3	N	874	910	1	259
						961	9							

C.T. (FRIO)			14394 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688											
CAMERON - TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 177333			COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OKINAWA, D. Z.			WELL #: 2		RRCID -> 191205			COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)			14418 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.			120079											
GLASSCOCK E			WELL #: 1		RRCID -> 266494			COMPL. DATE 02/25/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672			
01	2325 X	1695	-0-	-630	-0-	1612	2	83	9	N	75			300
02	1316 X	1008	-0-	-308	-0-	923	2	85	9	N	77	195	1	182
03	2139 X	2089	-0-	-50	-0-	2006	2	83	9	N	75			257
04	2070 X	1465	-0-	-605	-0-	1377	2	88	9	N	80	181	1	156
05	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2139	2	70	9	N	64			220
06	2010 X	1538	-0-	-472	-0-	1468	2	70	9	N	64			284

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
				273611										
				WELL #:	1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 - 10810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11260 - 11278		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

CONNOR				WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10798 - 10816		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

WELLS				WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.10935 - 10953		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

JOE POTTER				WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10850 - 10875		
01	4154 X	1487	-0-	-2667	-0-	157	1	1326	3	N	4			570
02	4032 X	2108	-0-	-1924	-0-	385	1	1720	3	N	3	149	7	424
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	1280	1	5243	3	N	98	176	1	346
04	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1318	1	4269	3	N	51			397
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1268	1	3992	3	N	-0-			397
06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			397

CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				14569 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALKER					
				566395										
				WELL #:	2	RRCID ->	124954	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	200	PERF. 179 - 200		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CADWALLADER (200)		//CONT.//		14569 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WALKER		
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243								
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124531	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL DEPTH	180	PERF.	178 - 180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365								
CHILDS		WELL #:		1	RRCID ->	283663	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7706 - 7828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96 7	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIM		WELL #:		2	RRCID ->	284197	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7671 - 8008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		90
02		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		90
03		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		90
04		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		90
05		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		90
*06		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		90

BOWERS, LORRAINE		WELL #:		1	RRCID ->	284259	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7890 - 8100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		54
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		54
03		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		54
04		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		54
05		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		54
*06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		54

PIWONKA, M.		WELL #:		3	RRCID ->	286867	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8130 - 8220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87 7	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7772 - 7890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 7	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250

01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					80
02	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	1984	3	209	9	N	190					270
03	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2430	3	205	9	N	186	363	1			93
04	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2125	3	144	9	N	131	167	1			57
05	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	1928	3	119	9	N	108	124	1			41
*06	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1722	3	124	9	N	113	129	1			25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157

01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					10
02	308 #	125	-0-	-183	-0-	125	2			N	-0-					10
03	310 #	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					10
04	150 #	75	-0-	-75	-0-	9	2	66	9	N	60	51	1			19
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
*06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					19

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662

01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					10
02	224 #	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					10
03	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					10
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					10
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
*06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					10

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 THE REAL DEAL WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018

CALL, S. E. (3600) 14755 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 84 ENERGY LLC 856467
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550

01	5992	5476	-0-	-516	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4480	3995	-0-	-485	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	6830	5895	-0-	-935	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
04	6328	5564	-0-	-764	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	4960	4942	-0-	-18	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4800	2478	-0-	-2322	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 ILSE UNIT WELL #: RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CAMP TOWN (5200 FRIQ)		//CONT.//		15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:		20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4835	- 4845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMP TOWN (7100 HACKBERRY)				15190 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
HANKAMER BOBCAT		WELL #:		1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151	- 7171	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CANADIAN HUNTER				15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:		6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF. 10552	- 11235	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID -> 168260	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 11406	PERF. 10570	- 11078	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF. 11078	- 11121	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169															
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14725 X	13234	-0-	-1491	-0-	298	1	12717	2	N	199	180	1	4 8 284
							219	9							
02		13300 X	9225	-0-	-4075	-0-	230	1	8805	2	N	173	179	1	2 8 276
							190	9							
03		14415 X	12946	-0-	-1469	-0-	298	1	12426	2	N	202	356	1	2 8 120
							222	9							
04		13680 X	9190	-0-	-4490	-0-	231	1	8786	2	N	157			277
							173	9							
05		13671 X	12745	-0-	-926	-0-	301	1	12200	2	N	222	187	1	6 8 306
							244	9							
06		12810 X	12128	-0-	-682	-0-	291	1	11650	2	N	170	177	1	4 8 295
							187	9							

CANEEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447															
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES															
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC 284420															
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)			15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557									
HAWKINS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6544 - 6553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)			15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2850 - 2856	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)			15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6694 - 9703	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)			15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X)			15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 14		RRCID -> 147858		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 3756 - 3762	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	4544 - 4552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	3677 - 3683	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES				
KEMICK, JEROME G.		455180										
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2737 - 2740	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TUCKER, T. J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	143072	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	20158	PERF.	10576 - 10584	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)		15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	175447	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	11850 - 11884	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-	53
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	2	N	-0-	53
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	N	-0-	53
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	2	N	-0-	53
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-	53
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) GALLOWAY ENERGY CO. SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY			15717 500 293303	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER							
WELL #: 6			RRCID -> 105141	COMPL. DATE 04/09/1983	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 4713	- 4719						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARROLL (8600) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY BONNER			15948 500 802845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
WELL #: 2			RRCID -> 201778	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 14152	PERF. 9013	- 9041						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			284

CASTILLO (MIOCENE 3200) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ARCO-HUGHES			16229 050 430368	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER							
WELL #: 5			RRCID -> 231914	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3264	- 3268						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO (YEGUA #5) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ARCO HUGHES			16269 700 430368	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER							
WELL #: 3			RRCID -> 175622	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7136	- 7142						
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 2	N	-0-			78
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-			78
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-			78
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-			78
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	N	-0-			78
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 2	N	-0-			78

HUGHES, M. B.			WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192	- 7223					
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2	N	-0-			17
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-			17
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-			17
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1 1	18 2	N	-0-			17
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4 1	46 2	N	-0-			17
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 2	N	-0-			17

ARCO CASTILLO			WELL #: 3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7117	- 7131					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114 - 7129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID ->	285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6936 - 6943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 #	613	-0-	-906	-0-	598	3	15	9	N	14				296
02	1232 #	909	-0-	-323	-0-	875	3	34	9	N	31				327
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2325	3	487	9	N	443	369	1		401
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	1935	3	510	9	N	464	539	1		326
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1210	3	586	9	N	533	548	1		311
06	2520 N	1795	-0-	-725	-0-	1200	3	595	9	N	541	530	1		322

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)				16517 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
VANTAGE OPERATING, LLC				882608											
COOK FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	254627	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9012 - 9022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				114
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-				114
03	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	88	1		26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*06	13892	8776	-0-	-5116	-0-	6995	2	1781	9	N	1619	1601	1		44

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)				16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
AKG OPERATING COMPANY				009566											
JOANN		WELL #:		1	RRCID ->	269159	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 10093 - 10095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
COLUMBUS TOWNSITE GU															
		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 10358 - 10480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11067	10060	-0-	-1007	-0-	9763	2	297	9	N	270	178	1		201
02	14064	12030	-0-	-2034	-0-	11644	2	386	9	N	351	364	1		188
03	15103	13085	-0-	-2018	-0-	12672	2	413	9	N	375	360	1		203
04	10710	12824	-0-	2114	2114	12488	2	336	9	N	305	349	1		159
05	15417	12185	-0-	-3232	-0-	11813	2	372	9	N	338	175	1		322
*06	15102	12906	-0-	-2196	-0-	12612	2	294	9	N	267	342	1		247

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
NASH		WELL #:		1ST RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC		862645														
STATE TRACT 118		WELL #:		1876 RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC		862645														
STATE TRACT 118		WELL #:		1817MU RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC		862645														
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1 RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
FORZA OPERATING, LLC		278837														
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #:		1 RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735								
01	23932 #	3	-0-	-23929	-0-	3	2	N	-0-	187	1					219
02	19516 #	10	-0-	-19506	-0-	10	2	N	-0-							219
03	17143 #	-0-	-0-	-17143	-0-			N	-0-							219
04	15210 #	-0-	-0-	-15210	-0-			N	-0-							219
05	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-							219
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-							219

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				16931 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	167123	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9976 - 10012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	168102	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	9976 - 10002		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #:	4	RRCID ->	171232	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9773 - 9818		
01		46728 X	46728	-0-	-0-	-0-	310	1	45443	2	Y	886	1057	1	4 8 102
							975	9							
02		42140 X	34491	-0-	-7649	-0-	230	1	33675	2	Y	533	368	1	1 8 266
							586	9							
03		44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	310	1	43556	2	Y	723	759	1	1 8 229
							795	9							
04		33384 X	33384	-0-	-0-	-0-	228	1	32690	2	Y	424	360	1	1 8 292
							466	9							
*05		44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	304	1	43266	2	Y	615	552	1	1 8 354
							677	9							
*06		46501 X	46501	-0-	-0-	-0-	300	1	45521	2	Y	618	554	1	1 8 417
							680	9							
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	177910	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10220 - 10234		
01		66650 X	53848	-0-	-12802	-0-	310	1	52578	2	N	873	876	1	14 8 167
							960	9							
02		60200 X	37825	-0-	-22375	-0-	230	1	36933	2	N	602	564	1	15 8 190
							662	9							
03		66681 X	49458	-0-	-17223	-0-	310	1	48346	2	N	729	741	1	11 8 167
							802	9							
04		64530 X	34240	-0-	-30290	-0-	225	1	33365	2	N	591	566	1	15 8 177
							650	9							
05		55211 X	37731	-0-	-17480	-0-	242	1	36698	2	N	719	557	1	20 8 319
							791	9							
06		52110 X	30924	-0-	-21186	-0-	207	1	30455	2	N	238	184	1	6 8 367
							262	9							
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				WELL #:	6	RRCID ->	262252	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	10181 - 10870		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
WEST CHANNELVIEW				WELL #:	2D	RRCID ->	291142	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5226 - 5236		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 OXXN 630579
 CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DJ EXPLORATION, INC. 221664
 OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 KAECELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAECELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11534 - 11556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

CHESTERTVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	290	1	1795	2	N	7	1 8	105
02	1820 N	1145	-0-	-675	-0-	159	1	986	2	N	-0-		105
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	206	1	1291	2	N	-0-		105
04	1950 N	1519	-0-	-431	-0-	240	1	1279	2	N	-0-		105
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	150	1	869	2	N	2		107
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	199	1	1104	2	N	5		112

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

01	3534 X	2849	-0-	-685	-0-	374	1	2318	2	N	143	1 8	189
02	3248 X	2771	-0-	-477	-0-	380	1	2363	2	N	25	170 1 2 8	42
03	3999 X	683	-0-	-3316	-0-	91	1	572	2	N	18		60
04	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	987	1	5258	2	N	11	1 8	70
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	786	1	4550	2	N	159	171 1 1 8	57
*06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	718	1	3976	2	N	56	1 8	112

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	698	1	4321	2	N	29	2 8	119
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	564	1	3503	2	N	13	2 8	130
03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	767	1	4815	2	N	26	1 8	155
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	884	1	4708	2	N	15	1 8	169
05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	797	1	4614	2	N	22	2 8	189
06	3780 X	3703	-0-	-77	-0-	560	1	3102	2	N	37	1 8	225

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1010	1	6255	2	N	71	2 8	189
02	5600 X	5559	-0-	-41	-0-	765	1	4755	2	N	35	181 1 3 8	40
03	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	945	1	5935	2	N	66	1 8	105
04	7110 X	6173	-0-	-937	-0-	969	1	5161	2	N	39	1 8	143
05	7347 X	5755	-0-	-1592	-0-	833	1	4822	2	N	91	175 1 2 8	57
06	7110 X	5599	-0-	-1511	-0-	849	1	4702	2	N	44	1 8	100

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID -> 157570			COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2449 X	1940	-0-	-509	-0-	267	1	1652	2	N	19	1 8	107
							21	9						
02		2212 X	2177	-0-	-35	-0-	299	1	1856	2	N	20	2 8	125
							22	9						
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	366	1	2301	2	N	20	1 8	144
							22	9						
04		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	410	1	2182	2	N	9	1 8	152
							10	9						
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	223	1	1293	2	N	13	1 8	164
							14	9						
06		2610 N	505	-0-	-2105	-0-	77	1	428	2	N	-0-		164

WOLF			WELL #:		A 1	RRCID -> 158207			COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11283 - 12374	
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	581	2	N	5		117
							6	9						
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	2	N	-0-		117
03		775 N	652	-0-	-123	-0-	89	1	561	2	N	2		119
							2	9						
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	120	1	639	2	N	1		120
							1	9						
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	93	1	537	2	N	-0-		120
06		630 N	585	-0-	-45	-0-	90	1	495	2	N	-0-		120

CRANZ TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 159767			COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11059 - 12393	
01		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	704	1	4360	2	N	41	179 1	45
							45	9				1 8		
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	624	1	3879	2	N	18	1 8	62
							20	9						
03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	531	1	3338	2	N	15		77
							17	9						
04		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	588	1	3132	2	N	8		85
							9	9						
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	589	1	3409	2	N	16	1 8	100
							18	9						
06		3270 X	2969	-0-	-301	-0-	453	1	2505	2	N	10		110
							11	9						

EVORITT			WELL #:		1	RRCID -> 160148			COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11118 - 12443	
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	78	1	482	2	N	2		30
							2	9						
02		392 N	358	-0-	-34	-0-	50	1	308	2	N	-0-		30
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	59	1	371	2	N	-0-		30
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	73	1	387	2	N	2		32
							2	9						
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	58	1	334	2	N	-0-		32
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	55	1	303	2	N	1		33
							1	9						

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659											
WEBB			WELL #: 2		RRCID -> 160565			COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5611 X	2413	-0-	-3198	-0-	334	1	2066	2	N	12	1 8	125
							13	9						
02		5068 X	3974	-0-	-1094	-0-	548	1	3407	2	N	17	2 8	140
							19	9						
03		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	805	1	5053	2	N	53	1 8	192
							58	9						
04		4800 X	4482	-0-	-318	-0-	706	1	3764	2	N	11	1 8	202
							12	9						
05		4960 X	1871	-0-	-3089	-0-	271	1	1571	2	N	26	172 1	1 8
							29	9						55
06		5730 X	3658	-0-	-2072	-0-	556	1	3077	2	N	23	1 8	77
							25	9						

ANDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226			

01		3100 N	3608	-0-	508	508	500	1	3094	2	N	13	3 8	172
							14	9						
02		2800 N	2378	-0-	-422	86	328	1	2039	2	N	10	3 8	179
							11	9						
03		3100 N	3151	-0-	51	137	431	1	2710	2	N	9	1 8	187
							10	9						
04		3057 X	2920	-0-	-137	-0-	461	1	2455	2	N	4	1 8	190
							4	9						
05		3038 X	2984	-0-	-54	-0-	437	1	2533	2	N	13	4 8	199
							14	9						
06		2940 X	2540	-0-	-400	-0-	386	1	2135	2	N	17	167 1	2 8
							19	9						47

MAZAC HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426			

01		248 N	20	-0-	-228	-0-	3	1	17	2	N	-0-		169
							1	1	8	2	N	-0-		169
02		196 N	9	-0-	-187	-0-	1	1	8	2	N	-0-		169
							2	2			N	-0-		169
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1	10	2	N	-0-		169
							2	1	10	2	N	-0-		169
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	6	2	N	-0-		169
							1	1	6	2	N	-0-		169
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		169
											N	-0-		169
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		169

WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836			

01		3038 X	55	-0-	-2983	-0-	7	1	45	2	N	3		81
							3	9						
02		2016 X	1606	-0-	-410	-0-	222	1	1378	2	N	5	1 8	85
							6	9						
03		1860 X	994	-0-	-866	-0-	136	1	856	2	N	2		87
							2	9						
04		270 X	20	-0-	-250	-0-	3	1	15	2	N	2		89
							2	9						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
											N	-0-		89
*06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	162	1	895	2	N	-0-		89

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659		WELL #: 2		RRCID -> 162740	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10960	- 12374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	119 1	739 2	N	1			90
02	644 N	519	-0-	-125	-0-	72 1	447 2	N	-0-			90
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	80 1	500 2	N	2			92
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	115 1	615 2	N	-0-			92
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	86 1	501 2	N	-0-			92
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	61 1	339 2	N	17			109
						19 9						
KAECEHELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860			
01	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	152 1	942 2	N	1			183
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	218 1	1356 2	N	2			185
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	251 1	1579 2	N	-0-			185
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	253 1	1348 2	N	-0-	148 1		37
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	177 1	1024 2	N	8			45
06	1770 N	1242	-0-	-528	-0-	189 1	1045 2	N	7			52
						8 9						
CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709			
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	14			45
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	15 9						45
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-			45
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			45
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-			45
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	2 1	15 2	N	-0-			45
WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384			
01	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	373 1	2308 2	N	7			167
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	8 9						172
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	423 1	2629 2	N	6	1 8		179
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	7 9	2943 2	N	7			184
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	469 1	2499 2	N	5			199
06	3210 X	2446	-0-	-764	-0-	469 1	2656 2	N	16	1 8		202
						6 9						
						18 9						
						374 1	2069 2	N	3			
						3 9						
CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722			
01	2697 X	1868	-0-	-829	-0-	256 1	1588 2	N	22	1 8		180
02	2436 X	2192	-0-	-244	-0-	24 9						190
03	3317 X	2293	-0-	-1024	-0-	302 1	1878 2	N	11	1 8		33
04	3210 X	2647	-0-	-563	-0-	12 9						52
05	3317 X	2208	-0-	-1109	-0-	311 1	1951 2	N	28	185 1		65
*06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	31 9	2211 2	N	19			92
						21 9						
						415 1	1870 2	N	14	1 8		
						21 9						
						323 1	2159 2	N	27			
						15 9						
						390 1						
						30 9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 -	12644
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	624	1	3862	2	N	6	182 1 2 8 50
02	3248 X	1997	-0-	-1251	-0-	273	1	1707	2	N	15	2 8 63
03	4278 X	2499	-0-	-1779	-0-	342	1	2145	2	N	11	1 8 73
04	4140 X	3535	-0-	-605	-0-	555	1	2960	2	N	18	1 8 90
05	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	595	1	3448	2	N	23	5 8 108
06	4140 X	3748	-0-	-392	-0-	570	1	3158	2	N	18	5 8 121

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244 -	9280
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6921 -	6924
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659								
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 4581 -	4632
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC				106509								
GORDON, TULANE		WELL #:		1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3310 -	3370
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHIEF COLABE (WILCOX)		17676 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
CAMDEN TIMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 117436		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8830 - 8847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128		PERF.12993 - 13161		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175

WALTER COMPANY "D"		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12960 - 13255				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BEAVERS		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF.14217 - 14300				
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	81 1	1160 2	N	390	362 1	222
							429 9					
02		2436 X	1657	-0-	-779	-0-	70 1	1360 2	N	206		428
							227 9					
03		2697 X	2536	-0-	-161	-0-	167 1	1901 2	N	425	704 1	149
							468 9					
04		2460 X	1156	-0-	-1304	-0-	51 1	967 2	N	125		274
							138 9					
*05		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	298 1	2385 2	N	480	539 1	215
							528 9					
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		215

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		17817 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF.12858 - 13374		
01		8029 X	7683	-0-	-346	-0-	306 1	7241 2	N	124	174 1	100
							136 9					
02		7532 X	6656	-0-	-876	-0-	197 1	6298 2	N	146	179 1	67
							161 9					
03		8339 X	7716	-0-	-623	-0-	310 1	7320 2	N	78		145
							86 9					
04		8070 X	7958	-0-	-112	-0-	300 1	7523 2	N	123	181 1	87
							135 9					
05		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	310 1	8110 2	N	78		165
							86 9					
06		7470 X	6760	-0-	-710	-0-	300 1	6418 2	N	38	166 1	37
							42 9					

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
CHINA TOWNSITE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3480 - 3490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7770 - 7816
01	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	74 1	1912 2	N	41		100
						45 9					
02	2128 N	1260	-0-	-868	-0-	53 1	1179 2	N	25		125
						28 9					
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	80 1	2132 2	N	49		174
						54 9					
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	81 1	2028 2	N	43		217
						47 9					
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	82 1	2064 2	N	53	178 1	92
						58 9					
06	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	78 1	2011 2	N	40		132
						44 9					

CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
LLOX, L.L.C.				504583							
CRAZY CHESTER		WELL #:		1	RRCID ->	286514	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10622 - 10760
01	17360 #	-0-	-0-	-17360	-0-			N	-0-		125
02	15680 #	-0-	-0-	-15680	-0-			N	-0-		125
03	16585 #	-0-	-0-	-16585	-0-			N	-0-		125
04	16050 #	-0-	-0-	-16050	-0-			N	-0-		125
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		125
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
FARMS, I.P		WELL #:		2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF. 4400 - 4460
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929							
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.11284 - 11484
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)		17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
FARMS, I. P.-KANDELLY		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117 PERF.11462 - 11465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
FARMS, I. P.		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530 PERF.11361 - 11378	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
HOUSTON "CC"		WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712 PERF.15806 - 15838	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	3		3
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	2		5
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	21	20 1	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		10
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
ANDRAU		WELL #:	2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505 PERF.11284 - 11304	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544 PERF.11158 - 11172	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:	9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198 PERF.12462 - 12481	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929							
ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13006 - 13029
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 2-9-2021											

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
I. P. FARMS		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155

XOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
SCHENCK				6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778	PERF.12374 - 12414
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021											

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #:		19	RRCID ->	071989	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIETING, A. M.		WELL #:		24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.10688 - 10774
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
I. P. FARMS "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.10962 - 11311
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) //CONT.// 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	11		178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		195
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	329	1	66	9	N	60		255
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	55	1	9	9	N	8		263
05	698 R	698	-0-	-0-	-0-	661	1	37	9	N	34		297
*06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	822	1	67	9	N	61		358

XOG RESOURCES, LLC 945929
 BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC 945929
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

01	4185 #	3461	-0-	-724	-0-	856	1	1242	2	N	1239	1270	1	173
02	3780 #	2847	-0-	-933	-0-	1363	9	532	1	N	1003	917	1	259
03	4185 #	3623	-0-	-562	-0-	1103	9	342	1	N	1247	1311	1	195
04	3623 R	3623	-0-	-0-	-0-	1372	9	800	1	N	1200	1266	1	129
05	3472 #	3169	-0-	-303	-0-	1320	9	653	1	N	992	901	1	154
06	3510 #	2997	-0-	-513	-0-	1091	9	651	1	N	907	904	1	157
						998	9							

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
 BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2021	-	WELL PLUGGED	2-3-2021						

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/09/2021	-	WELL PLUGGED	2-9-2021						

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)		17915 312		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC		945929									
OLD		WELL #:		5		RRCID -> 286311		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 12485 PERF. 8831 - 8839	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021 - WELL PLUGGED 2-22-2021											

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC		945929									
MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #:		1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARMS, I. P. "C"		WELL #:		4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILSON, R. K. "B"		WELL #:		204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929																	
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																	
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1919	1	2547	2	N	1647	1655	1			212
							1812	9									
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	986	1	1984	2	N	1201	1109	1			304
							1321	9									
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	828	1	3728	2	N	1627	1624	1			307
							1790	9									
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1219	1	2602	2	N	1409	1629	1			87
							1550	9									
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	726	1	1817	2	N	1122	1072	1			137
							1234	9									
06	3570	X	2731	-0-	-839	-0-	531	1	1256	2	N	858	830	1			165
							944	9									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																	
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2658	5	178	9	N	162	177	1			161
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4516	5	281	9	N	255	189	1			227
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	5846	5	260	9	N	236	364	1			99
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4249	5	195	9	N	177	175	1			101
05	5301	X	4783	-0-	-518	-0-	4545	5	238	9	N	216	181	1			136
06	5910	X	4278	-0-	-1632	-0-	4101	5	177	9	N	161	189	1			108

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929																	
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.		681327		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800		PERF.14365 - 14479			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12231 - 12238					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.		036587		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11444 - 11454			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558		PERF.11402 - 11421			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	14	1		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT		918475		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10680 - 10700			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
WLETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684 - 10860					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		//CONT.//		17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BRAZORIA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
WIETING GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	282293	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	13153	PERF.10600	- 10650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)				17915 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:		6	RRCID ->	249165	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10692	- 10692
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	<td></td> <td></td> <td>N</td> <td>10</td> <td></td> <td>20</td>			N	10		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	20 1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

XOG RESOURCES, LLC				945929	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
I. P. FARMS UNIT G		WELL #:		3	RRCID ->	290046	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11436	- 11450
01	62899 X	2555	-0-	-60344	-0-	901 1	1636 2	N	16			100
02	10332 X	4513	-0-	-5819	-0-	18 9						
03	11439 X	17	-0-	-11422	-0-	1069 1	3431 2	N	12			112
04	10890 X	46	-0-	-10844	-0-	13 9						
						17 2		N	-0-			112
05	4991 X	1773	-0-	-3218	-0-	8 1	31 2	N	6	118 1		-0-
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	7 9	15 9	N	14	14 8		-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FARMS, I. P.		WELL #:		1 F	RRCID ->	145816	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11618	- 11694
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

XOG RESOURCES, LLC				945929	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HOUSTON -G-		WELL #:		1	RRCID ->	037607	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11601	PERF. 3840	- 6070
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (WITTING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929														
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		1455	1	1757	2	N	56	155 1 30
02		3052 X	2762	-0-	-290	-0-		974	1	1736	2	N	47	77
03		3379 X	2644	-0-	-735	-0-		592	1	1973	2	N	72	149
04		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-		1508	1	2650	2	N	104	186 1 67
05		13744 X	13744	-0-	-0-	-0-		3473	5	5495	2	N	202	183 1 1 8 85
*06		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-		2724	1	4253	2	N	104	157 1 32
								5303	5					
								2216	1					
								1470	5					

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730														
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2021	-	WELL PLUGGED	1-15-2021						

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC 945929														
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346														
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825														
01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		800	2	2833	9	N	2575	2215 1 386
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1372	1612 1 146
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1046	991 1 201
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	561	663 1 99
*05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						N	653	671 1 81
06		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-						N	NO RPT	81

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394														
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	1			N	-0-	55
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-	55
*05		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-	55
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841														
01		7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-						Y	NO RPT	-0-
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836													
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45152 X	11259	-0-	-33893	-0-	10010 2	1249 9	N	1135	1247 1			311
02	11620 X	8619	-0-	-3001	-0-	7740 2	879 9	N	799	695 1			415
03	14446 X	11149	-0-	-3297	-0-	9722 2	1427 9	N	1297	1452 1			260
04	13980 X	4473	-0-	-9507	-0-	3400 2	1073 9	N	975	844 1			391
*05	14446 X	10974	-0-	-3472	-0-	9700 2	1274 9	N	1158	1094 1			455
06	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			N	NO RPT				455

CHOCOLATE BAYOU (12,000) 17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
XOG RESOURCES, LLC 945929													
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 3 RRCID -> 288207 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12025 - 12028													
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				333
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				333
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				333
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				333
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				333
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) //CONT.// 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836															
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188															
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	N	5			5
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1			6
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	4			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174															
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	854	9	N	776	640	1	286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	464	1	216
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	962	962	1	216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	742	488	1	470
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	614	634	1	450
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			450

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	N	15	40	1	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			12
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16			28
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			33
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			35
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134														

01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970														

01	93 N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	N	2			10
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2			12
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8			20
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			30
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			33
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600														

01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768														

01	93 N	59	-0-	-34	-0-	56	2	3	9	N	3			13
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-			13
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	80	2	22	9	N	20			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			53
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)																
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.																
HOUSTON "FF"																
WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																
FARMS, I. P.																
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946																
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	N	17	32	1		20
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	100	2	9	9	N	8				28
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	48	2	2	9	N	2				30
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	200	2	55	9	N	50				80
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10				90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)																
TMR EXPLORATION, INC.																
ZEIDMAN TRUSTEE GU																
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018																
01	961	N	494	-0-	-467	-0-	72	1	422	2	N	-0-				-0-
02	588	N	468	-0-	-120	-0-	88	1	380	2	N	-0-				-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	40	1	486	2	N	-0-				-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	2	N	-0-				-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-				-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-				-0-

WHORTON																
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000																
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	1337	1	7826	2	N	-0-				-0-
02	8960	X	6187	-0-	-2773	-0-	1161	1	5026	2	N	-0-				-0-
03	9920	X	9453	-0-	-467	-0-	718	1	8735	2	N	-0-				-0-
04	9600	X	7872	-0-	-1728	-0-	674	1	7198	2	N	-0-				-0-
05	9486	X	8468	-0-	-1018	-0-	687	1	7781	2	N	-0-				-0-
06	9150	X	8724	-0-	-426	-0-	646	1	8078	2	N	-0-				-0-

RUST ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHORTON GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772																
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	17	1	98	2	N	-0-				-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-				-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-				-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-				-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	2	N	-0-				-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-				-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440									
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KEELAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	12553 - 12622
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	9424 #	8129	-0-	-1295	-0-	100 1	6169 2	N	1691	1446 1	632
						1860 9					
02	8820 #	7480	-0-	-1340	-0-	5777 2	1703 9	N	1548	1630 1	550
03	9765 #	9261	-0-	-504	-0-	360 1	7046 2	N	1686	1800 1	436
						1855 9					
04	9450 #	8926	-0-	-524	-0-	885 1	6286 2	N	1595	1426 1	605
						1755 9					
05	9858 R	9858	-0-	-0-	-0-	915 1	6775 2	N	1971	2113 1	463
						2168 9					
06	8970 #	8621	-0-	-349	-0-	900 1	5918 2	N	1639	1564 1	538
						1803 9					

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)		18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC		884566									
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	11385 - 17014
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3		N	-0-		33
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		33
03	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 3		N	-0-		33
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324 3		N	-0-		33
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 3		N	-0-		33
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		33

MOORE, JESSE "A"		WELL #:		10H		RRCID ->		149245		COMPL. DATE		01/31/1994		TOTAL DEPTH		15535		PERF.		11517 - 15535	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM											
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42										

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
MCFARLANE-MOORE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	146056	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	11614 - 14971
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2	N	-0-	43
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	43
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	43
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	43
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	43
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2	N	-0-	43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-	61
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	61

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272												
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	83
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-	83
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-	83
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	83
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	83
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	83

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617												
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
*06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350																		
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					123
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			N	-0-					123
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					123
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					123
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					123
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					124

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618																		
01	1612	X	909	-0-	-703	-0-	-0-	909	2			N	-0-					150
02	1456	X	1387	-0-	-69	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					150
03	992	N	721	-0-	-271	-0-	-0-	721	2			N	-0-					150
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1					151
05	1550	N	860	-0-	-690	-0-	-0-	860	2			N	-0-					151
06	690	N	461	-0-	-229	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					152

PRIDE ENERGY COMPANY 677050																		
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566																		
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348																		
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					105
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					105
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					105
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					105
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					105
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					105

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3			N	-0-			48
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			48
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			48
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			48
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900															
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	128	3			N	-0-			164
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			164
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3			N	-0-			164
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	3			N	-0-			164
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			164
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3			N	-0-			164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518															
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			144
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			144
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	3			N	-0-			144
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3			N	-0-			144
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3			N	-0-			144
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			144

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON															
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469															
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338					
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #: 24	RRCID -> 005628	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 5529	- 5580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

HUTCHESON, J. C.			WELL #: 1I	RRCID -> 005629	COMPL. DATE 03/30/1988	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5503	- 5533
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2			WELL #: 14	RRCID -> 005633	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 5494	- 5534
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #: 69	RRCID -> 043587	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 5749	PERF. 5484	- 5514
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

COULTER, HELEN			WELL #: 3I	RRCID -> 047706	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 5981	PERF. 5508	- 5538
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #: 73	RRCID -> 047707	COMPL. DATE 12/20/2020	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 5500	- 5550
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SOWDEN, G. M. B			WELL #: 4	RRCID -> 061287	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH 5973	PERF. 5597	- 5684
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530												
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560												
01		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29		354
02		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36		390
03		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		390
04		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		390
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		390
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		395

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512												
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5483 - 5523
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5500 - 5540
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998										TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5544 - 5584
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015										TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5494 - 5534
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014										TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5531 - 5571
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020										TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5505 - 5545
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014										TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5505 - 5545
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			18853 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338									
MARTYN, J. M.			WELL #: 3		RRCID -> 049107		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5509 - 5546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5499 - 5512	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #: 84		RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1)			18881 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976									
CLEMENS STATE FARM -B-			WELL #: 1		RRCID -> 132359		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10684 - 10729	
01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-			33
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2	N	-0-			33
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2	N	-0-			33
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2	N	-0-			33
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-			33
06	4140 X	771	-0-	-3369	-0-	771	2	N	-0-			33

CLEVELAND			18929 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
BALDWIN, R. G.			WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

CLEVELAND, NORTH			18931 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY		
B.O. OIL COMPANY			040830									
MCDONALD, HAMILL			WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)			18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
NORTH CLEVELAND			WELL #:	1	RRCID ->	281588	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4043 - 4045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)			18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY			844253									
BANK OF THE SOUTHWEST			WELL #:	1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)			18935 350		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
SUGARBERRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND S. (5850)			18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
KIRBY			WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3502 - 3508
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550)			18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
KIRBY			WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578
01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			1131
02	2156 #	-0-	-0-	-2156	-0-			Y	-0-			1131
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			1131
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			1131
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1131
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1131

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
 VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 GEACCONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

MOSES, TOM 590136
 SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC 003568
 COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

01	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18052	2	41	9	N	37	50
02	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	14660	2	189	9	N	172	57
03	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	18676	2	149	9	N	135	32
04	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15516	2	89	9	N	81	113
05	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	14189	2	48	9	N	44	157
06	13560 X	13092	-0-	-468	-0-	12901	2	191	9	N	174	153

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	4			110
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	6			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)														
LINDOW OIL & GAS, LLC														
CARTER INVESTMENT COMPANY														
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS														
501267														
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4613	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	880	1	3722	2	N	10		239
02	3242	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	2722	2	N	3		242
03	4379	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	3471	2	N	7		249
04	4303	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1	3397	2	N	11	182 1	78
05	4195	4195	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	1	3190	2	N	-0-		78
06	3270	2735	-0-	-535	-0-	-0-	495	1	2229	2	N	10		88

CLUSTER (HACKBERRY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NICHOLAS HACKBERRY UNIT														
19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PETRODOME OPERATING, LLC														
BROWN, E. W. GAS UNIT														
660286														
WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

BROWN, E. W.														
WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ODOM-BROWN G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17

CLUSTER (NODOSARIA)																
PETRODOME OPERATING, LLC																
BROWN, E. W. GAS UNIT																
19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
660286																
WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.																
WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODOM GAS UNIT																
WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975																
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)																
PETRODOME OPERATING, LLC																
GRACE																
19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
660286																
WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612																
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9555	3	336	9	N	305	368	1		264
02	9072	X	2687	-0-	-6385	-0-	2602	3	85	9	N	77				341
03	10044	X	6485	-0-	-3559	-0-	6289	3	196	9	N	178	189	1		330
04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12687	3	350	9	N	318	190	1		458
05	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	12774	3	342	9	N	311	379	1		390
06	9570	X	6249	-0-	-3321	-0-	6092	3	157	9	N	143	189	1		344

COCONUT (ANOMALINA 4)																
PETRODOME OPERATING, LLC																
HIGHWIRE																
19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
660286																
WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736																
01	6355	X	6042	-0-	-313	-0-	5280	3	762	9	N	693	758	1		981
02	5992	X	4410	-0-	-1582	-0-	3872	3	538	9	N	489	383	1		1087
03	6634	X	6363	-0-	-271	-0-	5526	3	837	9	N	761	758	1		1090
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5552	3	806	9	N	733	746	1		1077
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	5829	3	826	9	N	751	755	1		1073
*06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	5589	3	804	9	N	731	736	1		1068

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
MANGO				WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 -	12280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PAPAYA				WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 -	13108	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1045	2	165	9	N	150	169	1	10
02	980 N	439	-0-	-541	-0-	439	2			N	-0-			10
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			10
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			10
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			10
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			10

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12173 -	13066	
01	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	1176	1	12827	3	N	222			309
						244	9							
02	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	1176	1	10047	3	N	149	181	1	277
						164	9							
03	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	1302	1	11492	3	N	182	185	1	274
						200	9							
04	13800 X	12479	-0-	-1321	-0-	1260	1	10995	3	N	204	178	1	300
						224	9							
05	14260 X	13059	-0-	-1201	-0-	1302	1	11553	3	N	185	183	1	302
						204	9							
06	13800 X	12461	-0-	-1339	-0-	1260	1	11018	3	N	166	178	1	290
						183	9							

COLD SPRINGS				WELL #:	1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5500 -	5510	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				WELL #:	1	RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9868 -	9880	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
USA COLDSPRINGS				WELL #: 3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11194	- 11318		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	

USA-COLDSPRINGS				WELL #: 5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475	- 9489		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68	
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68	

FOSTER "D"				WELL #: 17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9876	- 9912		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36	
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36	

USA				WELL #: 2	RRCID -> 258332	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 9749	PERF. 9543	- 9562		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #: 10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 10420	- 10472		
01	14B DENY	88	-0-	88	265	88 5		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	84	-0-	84	349	84 5		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	89	-0-	89	438	89 5		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	93	-0-	93	531	93 5		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	94	-0-	94	625	94 5		N	-0-	-0-	
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	625			N	NO RPT	-0-	

FEAGIN, PAULA				WELL #: 1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257																		
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
FOSTER MINERAL LTD													WELL #:	1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
FOSTER LUMBER CO. "A"													WELL #:	9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8924 - 8930
01	14B DENY	87	-0-	87	250		87	5			N	-0-			25							
02	14B DENY	82	-0-	82	332		82	5			N	-0-			25							
03	14B DENY	83	-0-	83	415		83	5			N	-0-			25							
04	14B DENY	77	-0-	77	492		77	5			N	-0-			25							
05	14B DENY	80	-0-	80	572		80	5			N	-0-			25							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	572						N	NO RPT			25							
FOSTER -A-													WELL #:	4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9424 - 9436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145						N	NO RPT			95							
RICHARDS, F. M. & L. L.													WELL #:	3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10090 - 10097
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
FOSTER LUMBER CO. "A"													WELL #:	7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	9732 - 9747
01	PRTL PLG	90	-0-	90	1602		90	1			Y	-0-			-0-							
02	PRTL PLG	84	-0-	84	1686		84	1			Y	-0-			-0-							
03	PRTL PLG	87	-0-	87	1773		87	1			Y	-0-			-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-							
FOSTER LUMBER CO. "A"													WELL #:	10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.	11336 - 11378
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.// 803257										
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #: 11		RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

RICHARDS		WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARDS		WELL #: 5		RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894				
01	14B DENY	132	-0-	132	365	132	5	N	-0-			-0-
02	14B DENY	127	-0-	127	492	127	5	N	-0-			-0-
03	14B DENY	135	-0-	135	627	135	5	N	-0-			-0-
04	14B DENY	128	-0-	128	755	128	5	N	-0-			-0-
05	14B DENY	130	-0-	130	885	130	5	N	-0-			-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	885			N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11014 - 11032			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11012 - 11027			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11034 - 11050			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11024 - 11060			
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	5			N	-0-			21
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	5			N	-0-			21
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	5			N	-0-			21
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	5			N	-0-			21
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	5			N	-0-			21
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11042 - 11053			
01	14B DENY	93	-0-	93	290	93	1				N	-0-			-0-
02	14B DENY	97	-0-	97	387	97	1				N	-0-			-0-
03	14B DENY	93	-0-	93	480	93	1				N	-0-			-0-
04	14B DENY	99	-0-	99	579	99	1				N	-0-			-0-
05	14B DENY	98	-0-	98	677	98	1				N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	677						N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1	N	-0-			57
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			57
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1	N	-0-			57
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-			57
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT			-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 5	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 5	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 5	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 5	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 5	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 12		RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118														
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #: 20		RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
FOSTER 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 264070		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)		19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118														
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
RICHARDS		WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

COLD SPRINGS (4440)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO B												
19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865)												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
TEMPLE												
19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
803257												
WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924												

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (6900)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
FOSTER LUMBER CO. -B-												
19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953												

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
FOSTER LUMBER CO. 'B'												
19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
803257												
WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878												

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

COLE CREEK (YEGUA)												
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC												
STARK												
19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
259796												
WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257								
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692		
01	14B DENY	132	-0-	132 B	-41804	132	1	N	-0-	103
02	14B DENY	129	-0-	129 B	-41675	129	1	N	-0-	103
03	14B DENY	140	-0-	140 B	-41535	140	1	N	-0-	103
04	14B DENY	139	-0-	139 B	-41396	139	1	N	-0-	103
05	14B DENY	137	-0-	137 B	-41259	137	1	N	-0-	103
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41259			N	NO RPT	103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677								
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009		
01	992 N	255	-0-	-737	-0-	255	2	N	-0-	-0-
02	840 N	255	-0-	-585	-0-	255	2	N	-0-	-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1	N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	1	N	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012																

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6923	-0-	-176	-0-	6880	2	43	9	N	39					341
02	6300 X	6098	-0-	-202	-0-	6059	2	39	9	N	35	189	1			187
03	7254 X	6892	-0-	-362	-0-	6837	2	55	9	N	50					237
04	7020 X	6394	-0-	-626	-0-	6341	2	53	9	N	48					285
05	7254 X	4920	-0-	-2334	-0-	4877	2	43	9	N	39					324
06	6690 X	3330	-0-	-3360	-0-	3283	2	47	9	N	43	191	1			176

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					27
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					27
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					27
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					27
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					27
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)		19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BEJO CORPORATION		061990								
RALPH-MILLER		WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735								
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	137	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	400	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	205	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	547	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	586	1	102	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
01	16120 X	6611	-0-	-9509	-0-	779	1	5782	2	Y	45	42	1			22
02	8568 X	4334	-0-	-4234	-0-	1722	1	2535	2	Y	70	58	1			34
03	8370 X	5816	-0-	-2554	-0-	2668	1	3061	2	Y	79	83	1			30
04	8100 X	2007	-0-	-6093	-0-	529	1	1445	2	Y	30	41	1			19
05	8370 X	1913	-0-	-6457	-0-	1134	1	750	2	Y	26	19	1			26
06	6390 X	1234	-0-	-5156	-0-	868	1	366	2	Y	-0-	21	1			5

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040									
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050									
01	2929 X	712	-0-	-2217	-0-	34 1	678 2	Y	-0-								-0-
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	212 1	313 2	Y	-0-								-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	361 1	414 2	Y	-0-								-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	281 1	482 2	Y	-0-								-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	456 1	288 2	Y	-0-								-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	546 1	195 2	Y	-0-								-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504									
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725									
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		250 N	250	-0-	-0-	250	1	Y	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
03		T. A.	140	-0-	140	65	1	Y	-0-		-0-
04		T. A.	22	-0-	22	12	1	Y	-0-		-0-
05		T. A.	134	-0-	134	82	1	Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	296		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	8 1	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316			
01		1178 X	324	-0-	-854	-0-	306	1	18 2	Y	-0-
02		1064 X	216	-0-	-848	-0-	87	1	129 2	Y	-0-
03		744 X	352	-0-	-392	-0-	164	1	188 2	Y	-0-
04		600 X	344	-0-	-256	-0-	139	1	205 2	Y	-0-
05		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1018	1	682 2	Y	-0-
*06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	531	1	297 2	Y	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
													BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	9	Y	320	204
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	93	2	Y	259	119
							285	9					
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	56	1	64	2	Y	232	184
							255	9					
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	Y	205	224
							226	9					
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	24	2	Y	325	214
							358	9					
*06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	95	1	30	2	Y	345	225
							380	9					

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6720 - 6773			
01	124000 X	18012	-0-	-105988	-0-	911	1	16927	2	Y	158	146	76
						174	9						
02	112000 X	7197	-0-	-104803	-0-	2867	1	4221	2	Y	99	124	51
						109	9						
03	43338 X	5328	-0-	-38010	-0-	2441	1	2801	2	Y	78	97	32
						86	9						
04	41940 X	3390	-0-	-38550	-0-	1659	1	1663	2	Y	62	67	27
						68	9						
05	43338 X	3593	-0-	-39745	-0-	2046	1	1521	2	Y	24	31	20
						26	9						
06	17430 X	1545	-0-	-15885	-0-	1107	1	406	2	Y	29	41	8
						32	9						

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9651 - 9682			
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSAIC OIL LLC		589978		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9121 - 9125			
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2											
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.				824758							
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10380	- 10388		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	297 1 149 9	4914 2	Y	135	124 1	73
02	4116 X	3623	-0-	-493	-0-	214 1 76 9	3333 3	Y	69		142
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	261 1 147 9	4635 3	Y	134	222 1	54
04	5190 X	4548	-0-	-642	-0-	233 1 89 9	4226 3	Y	81	97 1	38
05	5363 X	4569	-0-	-794	-0-	249 1 130 9	4190 3	Y	118	60 1	96
06	5190 X	2434	-0-	-2756	-0-	156 1 63 9	2215 3	Y	57	51 1	102

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9047	- 9538		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 01/12/2017	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9432	- 9439		
01	5766 X	4773	-0-	-993	-0-	262 1 171 9	4340 2	Y	155	158 1	93
02	3108 X	2485	-0-	-623	-0-	142 1 127 9	2216 3	Y	115		208
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	295 1 186 9	5238 3	Y	169	303 1	74
04	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	334 1 150 9	6058 3	Y	136	151 1	59
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	281 1 121 9	4735 3	Y	110	65 1	104
06	5400 X	1241	-0-	-4159	-0-	78 1 46 9	1117 3	Y	42	38 1	108

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 175095	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8322	- 9035		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 209812	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12506	PERF. 9323	- 9464		
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	128 1 89 9	2123 2	Y	81	124 1	16
02	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	97 1 72 9	1507 3	Y	65	67 1	14
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	121 1 124 9	2141 3	Y	113	61 1	66
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	105 1 85 9	1907 3	Y	77	118 1	25
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	124 1 133 9	2090 3	Y	121	67 1	79
06	1800 N	1140	-0-	-660	-0-	70 1 69 9	1001 3	Y	63	78 1	64

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	366 1 130 9	6051 2	N	118	186 1	157
02	5600 X	4695	-0-	-905	-0-	277 1 96 9	4322 3	N	87	190 1	54
03	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	350 1 116 9	6218 3	N	105		159
04	6330 X	5889	-0-	-441	-0-	302 1 105 9	5482 3	N	95	184 1	70
05	6541 X	6031	-0-	-510	-0-	332 1 109 9	5590 3	N	99		169
06	6480 X	3196	-0-	-3284	-0-	206 1 52 9	2938 3	N	47	190 1	26

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405		
01	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	96 1 740 9	23903 2	Y	673	763 1	75
02	17976 X	15024	-0-	-2952	-0-	61 1 438 9	14525 3	Y	398	362 1	111
03	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	97 1 734 9	26090 3	Y	667	576 1	202
04	24922 X	24922	-0-	-0-	-0-	92 1 711 9	24119 3	Y	646	732 1	116
05	24738 X	24602	-0-	-136	-0-	94 1 634 9	23874 3	Y	576	571 1	121
06	24900 X	12275	-0-	-12625	-0-	80 1 306 9	11889 3	Y	278	381 1	18

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
RIDGELING WELL SALVAGE		711114									
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982			TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2215			RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4880	- 4885						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3702			RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4746	- 4798						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2205			RRCID -> 164257	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4656	- 4668						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2202			RRCID -> 164259	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4595	- 4654						
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	30 1	132 2	Y			-0-				-0-
						1 4									
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	28 1	113 2	Y			-0-				-0-
						2 4									
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	34 1	124 2	Y			-0-				-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	31 1	106 2	Y			-0-				-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	34 1	102 2	Y			-0-				-0-
						1 4									
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	32 1	100 2	Y			-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504			RRCID -> 164262	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4572	- 4634						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3103			RRCID -> 164635	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH 5106	PERF. 4671	- 4679						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	138	1	600	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	756 N	609	-0-	-147	-0-	121	1	481	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	146	1	527	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	583	-0-	-137	-0-	132	1	450	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	145	1	429	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	137	1	423	2	Y	-0-	-0-
						2	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701
01	1829 X	1828	-0-	-1	-0-	339	1	1473	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	504	1	2001	2	Y	-0-	-0-
						27	4					
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	608	1	2190	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	551	1	1870	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
05	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	604	1	1783	2	Y	-0-	-0-
						26	4					
06	2700 X	2334	-0-	-366	-0-	570	1	1756	2	Y	-0-	-0-
						8	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	365 1	1586 2	Y	-0-			-0-
						18 4						
02	2352 X	1437	-0-	-915	-0-	286 1	1136 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
03	2604 X	1548	-0-	-1056	-0-	336 1	1211 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	2310 X	1235	-0-	-1075	-0-	281 1	953 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	2170 X	1110	-0-	-1060	-0-	278 1	820 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
06	1920 X	1150	-0-	-770	-0-	281 1	865 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808		
01	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	489 1	2130 2	Y	-0-			-0-
						23 4						
02	2828 X	2012	-0-	-816	-0-	400 1	1590 2	Y	-0-			-0-
						22 4						
03	3131 X	2504	-0-	-627	-0-	544 1	1959 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	2970 X	2158	-0-	-812	-0-	490 1	1665 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	2790 X	1864	-0-	-926	-0-	467 1	1377 2	Y	-0-			-0-
						20 4						
06	2550 X	2001	-0-	-549	-0-	489 1	1505 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798		
01	4061 X	3404	-0-	-657	-0-	631 1	2743 2	Y	-0-			-0-
						30 4						
02	3668 X	2986	-0-	-682	-0-	594 1	2360 2	Y	-0-			-0-
						32 4						
03	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	716 1	2582 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	3570 X	2858	-0-	-712	-0-	649 1	2206 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	3410 X	2708	-0-	-702	-0-	678 1	2001 2	Y	-0-			-0-
						29 4						
06	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	672 1	2072 2	Y	-0-			-0-
						9 4						

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2924		ASSOCIATED	RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998	CAPACITY	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 4726 - 4774	CNTY: MONTGOMERY		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2087	-0-	-548	-0-	387 1 19 4	1681 2	Y	-0-			-0-
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	359 1 19 4	1425 2	Y	-0-			-0-
03	2511 X	1972	-0-	-539	-0-	428 1 1 4	1543 2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1703	-0-	-517	-0-	387 1 2 4	1314 2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	1696	-0-	-381	-0-	425 1 18 4	1253 2	Y	-0-			-0-
06	2010 X	1641	-0-	-369	-0-	401 1 5 4	1235 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255	COMPL. DATE 06/21/2021	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 5086 - 5106					
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 4808 - 4858					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4796 - 4804					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4698 - 4736					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4722 - 4820					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5088	PERF. 4738	- 4770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 5177	PERF. 4722	- 4734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3606		RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 4928	- 4933	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2709A		RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 4813	- 4824	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3529		RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4844	- 4860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702				
01	837 N	607	-0-	-230	-0-	113	1	489	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
02	644 N	478	-0-	-166	-0-	95	1	378	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
03	651 N	528	-0-	-123	-0-	115	1	413	2	Y	-0-				-0-
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	104	1	352	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	114	1	336	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	108	1	331	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 - 4976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 - 4774			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	4870 - 4929			
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	-0-	57	1	227	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	434 N	317	-0-	-117	-0-	-0-	69	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	-0-	62	1	212	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	-0-	68	1	202	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	-0-	64	1	199	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4904 - 4910			
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	198	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	60	1	176	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	-0-	56	1	174	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 - 4862			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4714 - 4770			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637		RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	-		5083				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	134	1	584	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	461	-0-	-379	-0-	92	1	364	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	324	-0-	-513	-0-	70	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	457	-0-	-233	-0-	104	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	109	1	319	2	Y	-0-			-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	332	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	-		4849				
01	1302 N	856	-0-	-446	-0-	158	1	690	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	426	-0-	-638	-0-	85	1	337	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	441	-0-	-644	-0-	96	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	423	-0-	-417	-0-	96	1	326	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	102	1	302	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	93	1	286	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	-		4942				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 5231	PERF. 4830	-		4856				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 165771	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4736	-		4833				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 165774	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4747	-		4830				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 - 3588
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:	3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 - 1568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904								
01	155 X	106	-0-	-49	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY , AA & DA		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY , AA & DA		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #:	103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950 - 960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:	104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 903 - 1440
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:	2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:	1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-

MOODY, E.		WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:	4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:	39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798 - 2812	
01	1829 X	1442	-0-	-387	-0-	267	1	1162	2	N	-0-		-0-
						13	4						
02	1652 X	1135	-0-	-517	-0-	225	1	898	2	N	-0-		-0-
						12	4						
03	1829 X	1254	-0-	-575	-0-	272	1	981	2	N	-0-		-0-
						1	4						
04	1620 X	1086	-0-	-534	-0-	247	1	837	2	N	-0-		-0-
						2	4						
05	1519 X	1081	-0-	-438	-0-	271	1	798	2	N	-0-		-0-
						12	4						
06	1410 X	1046	-0-	-364	-0-	255	1	787	2	N	-0-		-0-
						4	4						

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263											
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	184390	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4776 - 4786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1704 - 1720	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 - 1447	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
06		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744 - 1776	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4		N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4		N	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4		N	-0-		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4		N	-0-		-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
06		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		N	-0-		78
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		N	-0-		78
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		N	-0-		78
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4		N	-0-		78
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		78
06		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		78

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384	
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4		N	-0-		-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4		N	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4		N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4		N	-0-		-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
06		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KEYSTONE			20211 190 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
			WELL #:	1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9560 - 9586
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	310 1 59 9	9344 2	N	54	4 8	189	
02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	232 1 53 9	6657 2	N	48	177 1 2 8	58	
03	10664 X	7408	-0-	-3256	-0-	298 1 51 9	7059 2	N	46		104	
04	10320 X	9674	-0-	-646	-0-	294 1 53 9	9327 2	N	48	5 8	147	
*05	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	310 1 129 9	19532 2	N	117	179 1 8 8	77	
*06	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	297 1 114 9	20365 2	N	104	7 8	174	

DENBURY ONSHORE, LLC KEYSTONE MILLS CO.			215343		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			WELL #:	43	111707	06/02/1984	9730	PERF.	9596 - 9662			
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	829 1 40 4	3607 2	Y	-0-		-0-	
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	800 1 43 4	3179 2	Y	-0-		-0-	
03	5270 X	3739	-0-	-1531	-0-	812 1 2 4	2925 2	Y	-0-		-0-	
04	4320 X	3962	-0-	-358	-0-	900 1 5 4	3057 2	Y	-0-		-0-	
05	4464 X	1540	-0-	-2924	-0-	386 1 17 4	1137 2	Y	-0-		-0-	
06	4320 X	3537	-0-	-783	-0-	864 1 12 4	2661 2	Y	-0-		-0-	

MOORE, H. N.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			66	118245	07/11/1985	9696	PERF.	9439 - 9472				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			46	190753	N/A	10925	PERF.	10020 - 10632				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KEYSTONE MILLS			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			47	193632	08/07/2003	13750	PERF.	10045 - 11800				
01	5301 X	5042	-0-	-259	-0-	934 1 45 4	4063 2	Y	-0-		-0-	
02	4788 X	4380	-0-	-408	-0-	871 1 47 4	3462 2	Y	-0-		-0-	
03	5177 X	4112	-0-	-1065	-0-	893 1 2 4	3217 2	Y	-0-		-0-	
04	4980 X	4211	-0-	-769	-0-	957 1 5 4	3249 2	Y	-0-		-0-	
05	5146 X	1492	-0-	-3654	-0-	374 1 16 4	1102 2	Y	-0-		-0-	
06	4890 X	3532	-0-	-1358	-0-	863 1 11 4	2658 2	Y	-0-		-0-	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038 - 12602							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872							
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	47	1	170	2	Y	-0-						-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	61	1	209	2	Y	-0-						-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	42	1	125	2	Y	-0-						-0-
06		180 N	12	-0-	-168	-0-	2	4	9	2	Y	-0-						-0-
							3	1										

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709							
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709							
01		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	403	1	5318	2	N	94						202
02		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	103	9	4796	2	N	8	175	1				35
03		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	364	1	6876	2	N	13						48
04		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	9	9	6271	2	N	13						61
*05		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	403	1	7161	2	N	17						78
06		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	14	9			N	NO RPT						78
							390	1										
							14	9										
							19	9										

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		834487	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644							
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WALTER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5456 X	5204	-0-	-252	-0-	920	1	3569	2	N	650	671 1	186
						715	9						
02	4928 X	4749	-0-	-179	-0-	549	1	3693	2	N	461	370 1	277
						507	9						
03	5053 X	4744	-0-	-309	-0-	446	1	3768	2	N	482	553 1	206
						530	9						
04	5040 X	4419	-0-	-621	-0-	779	1	3027	2	N	557	493 1	270
						613	9						
05	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	841	1	2557	2	N	520	549 1	241
						572	9						
06	5100 X	3813	-0-	-1287	-0-	764	1	2478	2	N	519	478 1	282
						571	9						

KOLANDER		WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALTER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019			TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806				
01	124 X	95	-0-	-29	-0-	1	1	4	2	N	82	68 1	240
						90	9						
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	N	106	178 1	168
						117	9						
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	N	17		185
						19	9						
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	142	1	552	2	N	104	59 1	230
						114	9						
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	101	1	305	2	N	132	178 1	184
						145	9						
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	107	1	347	2	N	30	66 1	148
						33	9						

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395				
MANESS GU		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	180 1	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23		66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24		115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21		156

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 13986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090 - 14100
01	2759 X	1878	-0-	-881	-0-	828 1	497 3	N	503	364 1	270
						553 9					
02	2492 X	1345	-0-	-1147	-0-	682 1	255 3	N	371	361 1	280
						408 9					
03	2759 X	2051	-0-	-708	-0-	901 1	560 3	N	536	362 1	454
						590 9					
04	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	861 1	966 3	N	505	738 1	221
						556 9					
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	916 1	1108 3	N	552	354 1	419
						607 9					
*06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	899 1	849 3	N	523	729 1	213
						575 9					

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 -	12538
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		178
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	235	1	1581	2	N	222 181 1	219
03	3100 N	5127	-0-	2027	2027	244	9	4377	2	N	211 183 1	247
04	2387 N	360	-0-	-2027	-0-	518	1	284	2	N	3 185 1	65
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	232	9	74	1	N	19	84
06	180 X	116	-0-	-64	-0-	73	1	87	2	N	2	86
						3	9					
						21	9					
						27	1					
						2	9					
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 -	12680
01	62 X	37	-0-	-25	-0-	6	1	25	2	N	5	177
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	6	9			N	-0-	177
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	3	180
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	9	40	2	N	13	193
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	4	197
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	14	9			N	-0-	197
						11	1					
						4	9					
PLACID OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056 -	13176
01	4371 X	3883	-0-	-488	-0-	800	1	2476	2	N	552 526 1	7318
02	3808 X	3483	-0-	-325	-0-	607	9	1914	2	N	507 527 1	7298
03	4371 X	3423	-0-	-948	-0-	1011	1	2463	2	N	534 533 1	7299
04	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	558	9	2152	2	N	455 515 1	7239
*05	4278 X	3824	-0-	-454	-0-	373	1	1982	2	N	461 433 1	7267
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	587	9			N	NO RPT	7267
						1752	1					
						501	9					
						1335	1					
						507	9					
VESTIGE ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.15159 -	15170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
TURNER-BOGAN															
WELL #: 20255 700 RRCID -> 233770 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	310	1	6225	2	Y	757	734	1	3 8	304
02	6300 X	3836	-0-	-2464	-0-	833	9	3196	2	Y	396	556	1	2 8	142
03	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	436	9	6449	2	Y	725	539	1	2 8	326
04	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	310	1	5932	2	Y	653	724	1	3 8	252
*05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	798	9	5974	2	Y	645	535	1	3 8	359
06	6660 X	6347	-0-	-313	-0-	300	1	5394	2	Y	594	717	1	1 8	235
						653	9								

TURNER-BOGAN															
WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY															
DEAN															
WELL #: 386310 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731															
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

COOLEY (MEEK SAND)															
FOSSIL OIL OPERATING, LLC															
HORELICA UNIT "A"															
WELL #: 20385 300 RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490															
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
		PLUGGED AND ABANDONED													
															01/28/2019

HORELICA UNIT "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473															
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
		PLUGGED AND ABANDONED													
															11/05/2019 - P/A 11/05/2019

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
AYLOR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.13140	- 13560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		51084 X	51084	-0-	-0-	-0-	4618	1	45947	2	Y	472	470	1	144
							519	9							
02		44072 X	31385	-0-	-12687	-0-	2820	1	28222	2	Y	312	341	1	115
							343	9							
03		53572 X	53572	-0-	-0-	-0-	5279	1	47724	2	Y	517	508	1	124
							569	9							
04		47220 X	46278	-0-	-942	-0-	4808	1	40847	2	Y	566	496	1	194
							623	9							
05		52550 X	52550	-0-	-0-	-0-	4951	1	46897	2	Y	638	531	1	301
							702	9							
*06		47678 X	47678	-0-	-0-	-0-	4196	1	42913	2	Y	517	568	1	250
							569	9							

SANDERS, L. J.				WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13144	- 13343		
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			186
			9												186
02		56 N		-0-	-47	-0-	1	1	8	2	N	-0-			186
															186
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			186
															186
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			186
															187
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	2	1	1	187
							2	9							
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	1	1	1	187
							1	9							

TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.13120	- 13756		
01		8091 X	1636	-0-	-6455	-0-	148	1	1468	2	N	18	18	1	37
							20	9							
02		7308 X	2617	-0-	-4691	-0-	233	1	2325	2	N	54	24	1	67
							59	9							
03		8091 X	7504	-0-	-587	-0-	737	1	6666	2	N	92	64	1	95
							101	9							
04		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	702	1	5966	2	N	95	63	1	127
							105	9							
05		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	543	1	5141	2	N	111	62	1	176
							122	9							
06		7260 X	5257	-0-	-2003	-0-	459	1	4693	2	N	95	47	1	224
							105	9							

GRIGAR				WELL #:	1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12683	- 13154		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
															-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
															-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
															-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
															-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
															-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
															-0-

EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	138475	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13388	- 13518		
01		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			310
															310
02		4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-			310
															310
03		5022 X	547	-0-	-4475	-0-	53	1	481	2	N	12	183	1	139
							13	9							
04		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	899	1	7637	2	N	268	215	1	192
							295	9							
05		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	365	1	3462	2	N	94	213	1	73
							103	9							
*06		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	342	1	3491	2	N	90	35	1	128
							99	9							

COOLEY (MEEK SAND)													CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUSEK														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	7130 X	3873	-0-	-3257	-0-	350	1	3482	2	Y	37	28	1	71
						41	9							
02	6440 X	5152	-0-	-1288	-0-	463	1	4633	2	Y	51	45	1	77
						56	9							
03	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	901	1	8146	2	Y	103	128	1	52
						113	9							
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	840	1	7132	2	Y	92	77	1	67
						101	9							
05	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	832	1	7875	2	Y	93	90	1	70
						102	9							
*06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	782	1	7995	2	Y	93	77	1	86
						102	9							

GALLIA														
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027														
01	13454 X	7389	-0-	-6065	-0-	666	1	6626	2	Y	88	58	1	190
						97	9							
02	12152 X	1798	-0-	-10354	-0-	162	1	1618	2	Y	16	184	1	22
						18	9							
03	7006 X	71	-0-	-6935	-0-	7	1	61	2	Y	3	5	1	20
						3	9							
04	7140 X	2182	-0-	-4958	-0-	227	1	1929	2	Y	24	18	1	26
						26	9							
05	7378 X	4581	-0-	-2797	-0-	431	1	4087	2	Y	57	41	1	42
						63	9							
06	7140 X	3983	-0-	-3157	-0-	351	1	3590	2	Y	38	34	1	46
						42	9							

EL FERROCARRIL LTD.														
WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUSEK														
WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240														
01	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	1301	1	12949	2	Y	157	116	1	52
						173	9							
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	696	1	6964	2	Y	99	104	1	47
						109	9							
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	1060	1	9587	2	Y	158	142	1	63
						174	9							
04	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	632	1	5369	2	Y	148	114	1	97
						163	9							
05	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	887	1	8405	2	Y	229	197	1	129
						252	9							
*06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	638	1	6526	2	Y	215	189	1	155
						237	9							

GALLIA														
WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719		PERF.14078 - 14280				
01	7750 X	7117	-0-	-633	-0-	637	1	6341	2	Y	126	104	1	74
						139	9							
02	7000 X	3409	-0-	-3591	-0-	303	1	3034	2	Y	65	89	1	50
						72	9							
03	7750 X	2815	-0-	-4935	-0-	274	1	2473	2	Y	62	61	1	51
						68	9							
04	7200 X	7073	-0-	-127	-0-	732	1	6217	2	Y	113	91	1	73
						124	9							
05	7440 X	7400	-0-	-40	-0-	695	1	6589	2	Y	105	111	1	67
						116	9							
06	6900 X	3783	-0-	-3117	-0-	329	1	3365	2	Y	81	78	1	70
						89	9							

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948				
01	10044 X	8855	-0-	-1189	-0-	795	1	7903	2	Y	143	132	1	95
						157	9							
02	9072 X	5299	-0-	-3773	-0-	473	1	4734	2	Y	84	115	1	64
						92	9							
03	9517 X	8392	-0-	-1125	-0-	824	1	7450	2	Y	107	106	1	65
						118	9							
04	9210 X	8184	-0-	-1026	-0-	849	1	7211	2	Y	113	104	1	74
						124	9							
05	9517 X	7579	-0-	-1938	-0-	712	1	6750	2	Y	106	112	1	68
						117	9							
*06	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	832	1	8505	2	Y	116	108	1	76
						128	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	721 1	7169 2	Y	296	245 1		126
						326 9						
02	3976 X	3900	-0-	-76	-0-	346 1	3463 2	Y	83	46 1		163
						91 9						
03	11036 X	516	-0-	-10520	-0-	43 1	392 2	Y	74	177 1		60
						81 9						
04	10680 X	98	-0-	-10582	-0-	10 1	87 2	Y	1	4 1		57
						1 9						
05	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			Y	-0-			57
06	7950 X	5	-0-	-7945	-0-	5 2		Y	-0-			57

GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276			
01	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	2095 1	20843 2	Y	403	433 1		131
						443 9						
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	1373 1	13745 2	Y	309	282 1		158
						340 9						
03	25138 X	25138	-0-	-0-	-0-	2457 1	22208 2	Y	430	464 1		124
						473 9						
04	22039 X	22039	-0-	-0-	-0-	2282 1	19388 2	Y	335	313 1		146
						369 9						
05	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	2219 1	21014 2	Y	364	330 1		180
						400 9						
*06	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1899 1	19418 2	Y	325	282 1		223
						358 9						

DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458			
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	124 1	1231 2	Y	13	11 1		7
						14 9						
02	784 N	715	-0-	-69	-0-	64 1	643 2	Y	7	8 1		6
						8 9						
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
05	806 N	617	-0-	-189	-0-	58 1	552 2	Y	6	5 1		1
						7 9						
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	49 1	498 2	Y	5	4 1		2
						6 9						

COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588			
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71 1	709 2	Y	26	16 1		15
						29 9						
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42 1	418 2	Y	16	17 1		14
						18 9						
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	86 1	776 2	Y	12	13 1		13
						13 9						
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	57 1	484 2	Y	5	14 1		4
						6 9						
05	465 N	50	-0-	-415	-0-	5 1	44 2	Y	1	2 1		3
						1 9						
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #:	5	RRCID ->	189099	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13376 -	13548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2449 N	1675	-0-	-774	-0-	151 1 19 9	1505 2	Y	17	15 1		83	
02	2800 N	5583	-0-	2783	2783	498 1 103 9	4982 2	Y	94	45 1		132	
03	11417 X	8634	-0-	-2783	-0-	841 1 189 9	7604 2	Y	172	202 1		102	
04	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	841 1 151 9	7147 2	Y	137	76 1		163	
05	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	664 1 83 9	6291 2	Y	75	75 1		163	
*06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	533 1 72 9	5447 2	Y	65	55 1		173	

EL FERROCARRIL LTD		WELL #:	4	RRCID ->	190143	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	14010 -	14166	
01	1147 N	956	-0-	-191	-0-	86 1 11 9	859 2	Y	10	9 1		1	
02	1036 N	479	-0-	-557	-0-	43 1 6 9	430 2	Y	5	6 1		-0-	
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	137 1 17 9	1237 2	Y	15	13 1		2	
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	111 1 11 9	944 2	Y	10	10 1		2	
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	118 1 14 9	1119 2	Y	13	13 1		2	
06	1110 X	950	-0-	-160	-0-	84 1 10 9	856 2	Y	9	9 1		2	

KRISTYNIK		WELL #:	1	RRCID ->	198805	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13894 -	14039	
01	3255 X	3052	-0-	-203	-0-	271 1 81 9	2700 2	N	74	204 1		89	
02	2940 X	1398	-0-	-1542	-0-	124 1 37 9	1237 2	N	34	17 1		106	
03	3317 X	1881	-0-	-1436	-0-	182 1 50 9	1649 2	N	45	19 1		132	
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	333 1 89 9	2825 2	N	81	28 1		185	
05	3317 X	3212	-0-	-105	-0-	302 1 52 9	2858 2	N	47	33 1		199	
06	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	256 1 59 9	2620 2	N	54	26 1		227	

COLONY		WELL #:	5	RRCID ->	203321	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	14200 -	14340	
01	10199 X	9648	-0-	-551	-0-	857 1 266 9	8525 2	Y	242	199 1		169	
02	9212 X	4188	-0-	-5024	-0-	368 1 134 9	3686 2	Y	122	176 1		115	
03	10199 X	83	-0-	-10116	-0-	2 1 63 9	18 2	Y	57	73 1		99	
04	9720 X	105	-0-	-9615	-0-	9 1 21 9	75 2	Y	19	44 1		74	
05	10044 X	42	-0-	-10002	-0-	3 1 13 9	26 2	Y	12	35 1		51	
06	8746 X	22	-0-	-8724	-0-	13 9 2 1 3 9	17 2	Y	3	26 1		28	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13472	-	13632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	453	2	N	5	4	1	2
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	229	2	N	3	3	1	2
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	267	2	N	3	3	1	2
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	126	2	N	1	2	1	1
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	191	2	N	2	2	1	1
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	207	2	N	2	2	1	1

GRIGAR		WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	13500	-	13645	
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	218 24	1 9	2171	2	N	22	19	1	73
02	1232 N	590	-0-	-642	-0-	53 7	1 9	530	2	N	6	9	1	70
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	235 25	1 9	2126	2	N	23	21	1	72
04	1770 N	1503	-0-	-267	-0-	156 18	1 9	1329	2	N	16	15	1	73
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	156 19	1 9	1473	2	N	17	17	1	73
06	1770 X	1032	-0-	-738	-0-	91 11	1 9	930	2	N	10	10	1	73

GALLIA		WELL #:	6	RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536	-	12930	
01	9641 X	9161	-0-	-480	-0-	828 94	1 9	8239	2	N	85	73	1	113
02	8708 X	5121	-0-	-3587	-0-	460 56	1 9	4605	2	N	51	57	1	107
03	9641 X	9085	-0-	-556	-0-	895 101	1 9	8089	2	N	92	86	1	113
04	9210 X	7403	-0-	-1807	-0-	771 81	1 9	6551	2	N	74	73	1	114
05	9176 X	8118	-0-	-1058	-0-	767 90	1 9	7261	2	N	82	83	1	113
06	8880 X	7930	-0-	-950	-0-	699 84	1 9	7147	2	N	76	69	1	120

DUSEK		WELL #:	7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112	-	13250	
01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	1276 244	1 9	12695	2	Y	222	214	1	151
02	12040 X	7488	-0-	-4552	-0-	668 136	1 9	6684	2	Y	124	174	1	101
03	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	1342 228	1 9	12130	2	Y	207	201	1	107
04	12900 X	12101	-0-	-799	-0-	1260 132	1 9	10709	2	Y	120	186	1	41
05	13330 X	12902	-0-	-428	-0-	1218 143	1 9	11541	2	Y	130	132	1	39
06	12900 X	11317	-0-	-1583	-0-	997 119	1 9	10201	2	Y	108	101	1	46

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// //CONT.//	20385 400 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997				TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452			
01	1798 N	1363	-0-	-435	-0-	105 1 209 9	1049 2	Y	190	238 1			174
02	1624 N	703	-0-	-921	-0-	49 1 163 9	491 2	Y	148	114 1			208
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	177 1			31
04 DLQ	G-10	1385	-0-	1385	1385	127 1 177 9	1081 2	Y	161	66 1			126
05 DLQ	G-10	4293	-0-	4293	5678	390 1 210 9	3693 2	Y	191	203 1			114
*06	9625 X	3947	-0-	-5678	-0-	326 1 286 9	3335 2	Y	260	137 1			237
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762			
01	1767 X	1042	-0-	-725	-0-	93 1 28 9	921 2	Y	25	36 1			26
02	1596 X	342	-0-	-1254	-0-	31 1	311 2	Y	-0-	6 1			20
03 DLQ	G-10	836	-0-	836	836	83 1	753 2	Y	-0-				20
04 DLQ	G-10	925	-0-	925	1761	97 1	828 2	Y	-0-				20
05 DLQ	G-10	717	-0-	717	2478	68 1	649 2	Y	-0-	20 1			-0-
*06	300 N	845	-0-	545	3023	75 1	770 2	Y	-0-				-0-
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243			
01	2573 X	829	-0-	-1744	-0-	75 1 9 9	745 2	N	8	8 1			99
02	1456 X	1026	-0-	-430	-0-	92 1 11 9	923 2	N	10	10 1			99
03	1829 X	1597	-0-	-232	-0-	157 1 24 9	1416 2	N	22	15 1			106
04	1770 X	1593	-0-	-177	-0-	166 1 18 9	1409 2	N	16	15 1			107
05	1829 X	1607	-0-	-222	-0-	148 1 56 9	1403 2	N	51	16 1			142
*06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	152 1 19 9	1553 2	N	17	15 1			144
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846			
01	15159 X	13851	-0-	-1308	-0-	1233 1 348 9	12270 2	Y	316	225 1			166
02	13272 X	8604	-0-	-4668	-0-	760 1 237 9	7607 2	Y	215	92 1			289
03 DLQ	G-10	13498	-0-	13498	13498	1306 1 388 9	11804 2	Y	353	475 1			167
04 DLQ	G-10	12037	-0-	12037	25535	1242 1 248 9	10547 2	Y	225	223 1			169
05 DLQ	G-10	14408	-0-	14408	39943	1349 1 279 9	12780 2	Y	254	143 1			280
*06	54121 X	14178	-0-	-39943	-0-	1242 1 234 9	12702 2	Y	213	326 1			167
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 -	13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14415 X	9060	-0-	-5355	-0-	825 1	8214 2	N	19	27 1		15
							21 9						
02		13020 X	5457	-0-	-7563	-0-	494 1	4942 2	N	19	14 1		20
							21 9						
03		14415 X	11371	-0-	-3044	-0-	1098 1	9925 2	N	316	165 1		171
							348 9						
04		13260 X	8974	-0-	-4286	-0-	930 1	7899 2	N	132	87 1		216
							145 9						
05		10726 X	7473	-0-	-3253	-0-	711 1	6732 2	N	27	130 1		113
							30 9						
06		11010 X	7661	-0-	-3349	-0-	683 1	6978 2	N	-0-	9 1		104

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)				20510 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 -	5215	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)				20511 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484									
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 -	2805	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584									
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 -	9850	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

COTTONMOUTH (WILCOX)				21012 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.				313121									
GOFF, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.11702 -	13340	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1			N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 1			N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 1			N	-0-			-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1			N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) COSTA ENERGY, LLC KENT-SPRADLEY UNIT			21025 777 180534		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
			WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL	DEPTH	15191	PERF.14606	- 14624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155	

HENDERSON PARTNERS			WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL	DEPTH	15365	PERF.14860	- 14882	
01	6820 X	2554	-0-	-4266	-0-	2498	2	56	9	N	51	181	1	45
02	6160 X	5618	-0-	-542	-0-	5477	2	141	9	N	128	33	1	140
03	6820 X	1194	-0-	-5626	-0-	1166	2	28	9	N	25	5	1	160
04	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7229	2	135	9	N	123	200	1	83
05	6231 X	4142	-0-	-2089	-0-	4051	2	91	9	N	83	15	1	151
06	6030 X	4344	-0-	-1686	-0-	4282	2	62	9	N	56			207

HENDERSON, EDMOND SR.			WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.13916	- 14452	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	610	2	15	9	Y	14	4	1	91
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	737	2	43	9	Y	39	4	1	126
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	982	2	25	9	Y	23	4	1	145
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	800	2	130	9	Y	118	3	1	260
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	719	2	4	9	Y	4	184	1	80
06	960 N	646	-0-	-314	-0-	618	2	28	9	Y	25			105

KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14256	- 14320	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				169

KENT - SPRADLEY UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL	DEPTH	15212	PERF.14066	- 14116	
01	29636 X	26809	-0-	-2827	-0-	25734	2	1075	9	Y	977	2425	1	400
02	26628 X	19573	-0-	-7055	-0-	18722	2	851	9	Y	774	964	1	210
03	28799 X	27179	-0-	-1620	-0-	26094	2	1085	9	Y	986	984	1	212
04	26790 X	26419	-0-	-371	-0-	25411	2	1008	9	Y	916	791	1	337
05	27001 X	24867	-0-	-2134	-0-	23832	2	1035	9	Y	941	798	1	480
06	26310 X	23750	-0-	-2560	-0-	22866	2	884	9	Y	804	1107	1	177

ZELDA			WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	15416	PERF.14134	- 14314	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119

WILLIS RANCH			WELL #:	102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	14466	PERF.14230	- 14482	
01	59303 X	-0-	-0-	-59303	-0-				Y	-0-	482	1		2674
02	52752 X	-0-	-0-	-52752	-0-				Y	-0-				2674
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2674
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	171	1		2503
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2057	1		446
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				446

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868								
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					258
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					258
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	Y	6	2	1			262
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	2961	2	245	9	Y	223	362	1			123
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2052	2	169	9	Y	154	7	1			270
*06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1775	2	155	9	Y	141	189	1			222

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565								
01	9517 X	8910	-0-	-607	-0-	8329	3	581	9	Y	528	722	1			287
02	8596 X	5216	-0-	-3380	-0-	4851	3	365	9	Y	332	184	1			435
03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	6939	3	460	9	Y	418	551	1			302
04	8610 X	5676	-0-	-2934	-0-	4	1	5284	3	Y	353	362	1			293
						388	9									
05	8897 X	6025	-0-	-2872	-0-	65	1	5606	3	Y	322	182	1			433
						354	9									
06	8610 X	2010	-0-	-6600	-0-	29	1	1867	3	Y	104	344	1			193
						114	9									

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	3			N	-0-					214
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					214
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	105	1			109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	91	1			18

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2693	3	56	9	N	51					125
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					125
04	3000 N	9333	-0-	6333	6333	7	1	9297	3	N	26	78	1			73
						29	9									
05	3100 N	9947	-0-	6847	13180	113	1	9745	3	N	81					154
						89	9									
*06	3000 N	3541	-0-	541	13721	54	1	3465	3	N	20	91	1			83
						22	9									

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

COVE (MA ZONE)										21188 299 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161							
TEXAS GULF 57686										WELL #: 6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TEXAS GULF 57686										WELL #: 15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

COVE (MB ZONE)										21188 300 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161							
TEXAS GULF #57686										WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			

COVE (ME ZONE)										21188 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161							
TEXAS GULF #57686										WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

TEXAS GULF 57686										WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TEXAS GULF 57686										WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)															
//CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161															
TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA)															
21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161															
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)															
21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER															
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474															
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)															
21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125															
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45630	R	7779	-0-	-37851	-0-	7240	3	539	9	Y	490	498	1	602
02	32900	#	2	-0-	-32898	-0-	2	1			Y	-0-			602
03	36425	#	384	-0-	-36041	-0-	375	3	9	9	Y	8	45	1	565
04	35250	#	519	-0-	-34731	-0-	3	1	510	3	Y	5			570
							6	9							
05	36115	#	5389	-0-	-30726	-0-	29	1	4580	3	Y	709	885	1	394
							780	9							
06	7530	#	2418	-0-	-5112	-0-	5	1	2138	3	Y	250	397	1	247
							275	9							

CROSBY, WEST (Y-3)															
21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125															
LAKEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	259	-0-	-950	-0-	9	1	250	3	Y	-0-			5
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-			5
03	961	N	58	-0-	-903	-0-	16	1	42	3	Y	-0-			5
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	16	1	67	3	Y	-0-			5
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	18	3	Y	1	1	1	5
							1	9							
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-		59
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-		59
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-		59
04	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	2405 2	N	-0-		59
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT		59
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779		
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	Y	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	Y	-0-		-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	Y	-0-		-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658		
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-		11
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-		11
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-		11
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	Y	-0-		11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370		
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3002 2	62 9	Y	56	131
02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2157 2	88 9	Y	80	31
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3230 2	105 9	Y	95	126
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2497 2	70 9	Y	64	190
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT	190
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT	190

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040		
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-			434	2	Y	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312	2	Y	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-			467	2	Y	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-			361	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186												

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012												

01	3100 N	3024	-0-	-76	7539			3024	2	Y	-0-	28
02	2800 N	2173	-0-	-627	6912			2173	2	Y	-0-	28
03	3675	3254	-0-	-421	6491			3254	2	Y	-0-	28
04	5250	2516	-0-	-2734	3757			2516	2	Y	-0-	28
05	3069 #	NO RPT	-0-	-3069	688					Y	NO RPT	28
06	2940 #	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT	28

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
JOY RESOURCES, INC. 447952												
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060												

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611												
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611													
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11840	- 11860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011										TOTAL DEPTH	12205	PERF.11817	- 11832
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3165	2	65	9	N	59	94
02	2828	X	1919	-0-	-909	-0-	1895	2	24	9	N	22	116
03	3131	X	1955	-0-	-1176	-0-	1916	2	39	9	N	35	151
04	3060	X	2441	-0-	-619	-0-	2418	2	23	9	N	21	32
05	3162	X	2542	-0-	-620	-0-	2528	2	14	9	N	13	45
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3068	2	67	9	N	61	106

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11796	- 11816
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	107
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	107
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	107
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	107
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	107
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	107

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11885	- 11940
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011										TOTAL DEPTH	12100	PERF.10185	- 10200
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	557	2	90	9	N	82	62
02	476	N	327	-0-	-149	-0-	324	2	3	9	N	3	65
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	437	2	200	9	N	182	63
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	828	2	57	9	N	52	115
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	730	2	109	9	N	99	214
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	331	2	56	9	N	51	82

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012										TOTAL DEPTH	11985	PERF.11810	- 11830
01	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	5194	2	135	9	N	123	190
02	4956	X	2923	-0-	-2033	-0-	2860	2	63	9	N	57	247
03	5425	X	121	-0-	-5304	-0-	102	2	19	9	N	17	102
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6473	2	39	9	N	35	137
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5930	2	31	9	N	28	165
*06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5217	2	46	9	N	42	207

CYPRESS RAVEN (WILCOX) OBLAEN RESOURCES LLC GARDNER DUNCAN		22472 500 617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9838		- 9914		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	24056 #	22936	-0-	-1120	-0-	22581	2	355	9	Y	323	389	1	274
02	21504 #	11684	-0-	-9820	-0-	11502	2	182	9	Y	165			439
03	23529 #	17938	-0-	-5591	-0-	17651	2	287	9	Y	261	564	1	136
04	22530 #	18579	-0-	-3951	-0-	18309	2	270	9	Y	245	195	1	186
05	23281 #	18278	-0-	-5003	-0-	17980	2	298	9	Y	271	225	1	232
06	22200 #	15337	-0-	-6863	-0-	15089	2	248	9	Y	225	184	1	273

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"		22474 385 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
		WELL #: 1		RRCID -> 208692		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 11530		- 11585		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			438
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438

STONE 'B'		22474 385 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
		WELL #: 1		RRCID -> 262652		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 11997		PERF. 11236		- 11288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	64349 X	64349	-0-	-0-	-0-	310	1	63010	2	N	935	762	1	741
02	56672 X	42179	-0-	-14493	-0-	1029	9	230	1	N	413	752	1	401
03	63319 X	63319	-0-	-0-	-0-	454	9	310	1	N	851	738	1	513
04	62280 X	61720	-0-	-560	-0-	936	9	300	1	N	977	763	1	726
05	64356 X	63908	-0-	-448	-0-	1075	9	310	1	N	684	916	1	494
06	62280 X	60144	-0-	-2136	-0-	752	9	300	1	N	430	557	1	366
						473	9							

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH		22597 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER					
		WELL #: 1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 4559		- 4563		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL A		22688 228 003599		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5556		- 5561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	152	-0-	152	-0-	375	152	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	123	-0-	123	-0-	498	123	2		Y	-0-			-0-
03	498 N	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (FRIO #7-6220)		22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
C. J. DABOVAL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 262155		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6248 - 6252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	152	-0-	152	375	152 2	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	123	-0-	123	498	123 2	Y	-0-			-0-	
03	498 N	-0-	-0-	-498	-0-		Y	-0-			-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390		

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19	

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DABOVAL, C. J.		WELL #: A 6		RRCID -> 150608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 4500 - 4540		

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021												

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694		

01	36456 #	14633	-0-	-21823	-0-	14528 2	105 9	N	95		144	
02	25984 #	8496	-0-	-17488	-0-	8445 2	51 9	N	46	154 1	36	
03	25544 #	9266	-0-	-16278	-0-	9244 2	22 9	N	20		56	
04	24720 #	17843	-0-	-6877	-0-	17837 2	6 9	N	5		61	
*05	21607 #	16132	-0-	-5475	-0-	16132 2		N	-0-		61	
06	14160 #	12250	-0-	-1910	-0-	12250 2		N	-0-		61	

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DALLARDSVILLE (WILCOX)															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
BLACK STONE MINERALS															
22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK															
450175															
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1085	1	134	9	N	122	176	1		145
02	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	980	1	112	9	N	102				247
03	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1085	1	101	9	N	92	180	1		159
04	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1050	1	155	9	N	141	180	1		120
05	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1085	1	145	9	N	132				252
*06	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1050	1	133	9	N	121	178	1		195

DAMASCUS (CARTER)															
XTO ENERGY INC.															
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2															
22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
945936															
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	345	1	3901	2	Y	32	193	1		148
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	347	1	3904	2	Y	28				176
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	389	1	4358	2	Y	35	190	1		21
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	182	1	2954	2	Y	40				61
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	300	1	4058	2	Y	53				114
*06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	346	1	4030	2	Y	29				143

DAMASCUS (SEAMANS)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
SEAMANS, ELMER															
22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
263701															
WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	86	1	1030	2	N	-0-				99
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	80	1	803	2	N	-0-				99
03	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	92	1	1024	2	N	1				100
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1105	2	N	15				115
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	126	1	1311	2	N	-0-				115
*06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-				115

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5															
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	628	1	7503	2	Y	-0-				146
02	6972 X	5135	-0-	-1837	-0-	463	1	4672	2	Y	-0-				146
03	7843 X	6896	-0-	-947	-0-	568	1	6328	2	Y	-0-				146
04	7860 X	7339	-0-	-521	-0-	570	1	6769	2	Y	-0-				146
05	8122 X	7601	-0-	-521	-0-	666	1	6935	2	Y	-0-				146
06	7860 X	6667	-0-	-1193	-0-	590	1	6077	2	Y	-0-				146

DAMASCUS (WOODBINE)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
DORRANCE UNIT														
22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
263701														
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1798 N	1324	-0-	-474	-0-	102	1	1222	2	N	-0-		125
02		1624 N	1161	-0-	-463	-0-	104	1	1053	2	N	4		129
							4	9						
03		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	128	1	1423	2	N	10		139
							11	9						
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	121	1	1439	2	N	13		152
							14	9						
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	148	1	1538	2	N	-0-		152
06		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	131	1	1352	2	N	7		159
							8	9						

DAMASCUS (WOODBINE 9300)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BIRCH, R. E.														
22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304														

01		1767 N	1480	-0-	-287	-0-	114	1	1366	2	N	-0-		99
*02		1260 N	1184	-0-	-76	-0-	104	1	1046	2	N	31		130
							34	9						
*03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	115	1	1280	2	N	-0-		130
*04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	127	1	1510	2	N	-0-		130
*05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	120	1	1255	2	N	-0-		130
*06		1410 N	1020	-0-	-390	-0-	90	1	930	2	N	-0-		130

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ANICO UNIT														
22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
263701														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														

01		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	118	1	1405	2	Y	-0-		48
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	94	1	950	2	Y	-0-		48
03		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	127	1	1418	2	Y	9		57
							10	9						
04		1470 N	1186	-0-	-284	-0-	91	1	1083	2	Y	11		68
							12	9						
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	131	1	1364	2	Y	-0-		68
06		1500 N	1361	-0-	-139	-0-	120	1	1238	2	Y	3		71
							3	9						

CARTER BROS														
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														

01		1240 N	799	-0-	-441	-0-	62	1	737	2	Y	-0-		89
02		1456 N	695	-0-	-761	-0-	63	1	632	2	Y	-0-		89
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	153	1	1709	2	Y	16		105
							18	9						
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	19		124
							21	9						
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		124
06		1830 N	1365	-0-	-465	-0-	120	1	1237	2	Y	7		131
							8	9						

CARTER BROS. GAS UNIT 6														
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975														

01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	130	1	1554	2	Y	-0-		105
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	Y	-0-		105
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	2	Y	-0-		105
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	Y	-0-		105
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	Y	-0-		105
06		540 N	440	-0-	-100	-0-	39	1	401	2	Y	-0-		105

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 XTO ENERGY INC. 945936
 ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	301	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	239	1	222	2	Y	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	261	1	321	2	Y	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	135	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	172	1	282	2	Y	-0-			-0-
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	199	1	220	2	Y	-0-			-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 LINAN OIL & GAS, INC. 500806
 HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

01	837 N	113	-0-	-724	-0-	13	1	100	2	N	-0-			-0-
02	364 N	81	-0-	-283	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	179	2	N	-0-			-0-
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594

01	496 N	305	-0-	-191	-0-	154	1	151	9	N	137	197	1	172
02	588 N	268	-0-	-320	-0-	141	1	127	9	N	115	98	1	189
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	281	1	108	9	N	98	149	1	138
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	327	1	100	9	N	91	81	1	148
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	209	1	95	9	N	86	80	1	154
06	390 N	54	-0-	-336	-0-	36	1	18	9	N	16			170

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
 BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

01	1240 N	414	-0-	-826	-0-	414 1		N	-0-			64
02	1764 N	209	-0-	-1555	-0-	201 1	8 2	N	-0-			64
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 1		N	-0-			64
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 1		N	-0-			64
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 1		N	-0-			64
06	1320 N	268	-0-	-1052	-0-	183 1	85 2	N	-0-			64

ROCINANTE 722675
 RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				1521
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				1521
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1521

LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539													
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)		23604 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539													
DEERING, J. A., TR. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 005965		COMPL. DATE 04/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318							
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2021 - WELL PLUGGED 1-23-2021															

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539													
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)													
ENPOWER RESOURCES INC.													
DEAN, LILLIAN													
WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2		N	-0-			93
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-			93
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		N	-0-			93

BLAKE, T. W.													
WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 1		N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-			111
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2		N	-0-			111

ROSIER, BARRIE DEAN													
WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	500	-0-	500	500		500 1		N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-			88
04	14B2 EXT	300	-0-	300	800		300 2		N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800				N	-0-			88

WOOD, VALDA													
WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)													
ENPOWER RESOURCES INC.													
BLAKE, T. W.													
WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 1		N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-			82
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2		N	-0-			82

DEAN LAKE (WILCOX 13300)													
ENPOWER RESOURCES INC.													
WOOD, VALDA													
WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987 1		N	-0-			243
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 2		N	-0-			243
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 2		N	-0-			243
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		N	-0-			243

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		//CONT.//		23745 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245										
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID -> 228947			COMPL. DATE 05/13/2020			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)				23861 907	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC				884469										
KEMPERS		WELL #:		1	RRCID -> 138664			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)				23861 908	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
SCHOENFELD		WELL #:		2	RRCID -> 157194			COMPL. DATE 07/06/1995			TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)				23861 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
SCHOENFELD		WELL #:			RRCID -> 101905			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANCHOR FINANCIAL		WELL #:		1	RRCID -> 119286			COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	7	-0-

DEEP PINES (WDBN AC)				23903 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID -> 271807			COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948			
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1027	2	420	9	Y	382	180	1	362
02	1232 N	910	-0-	-322	-0-	802	2	108	9	Y	98	190	1	270
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1231	2	12	9	Y	11	190	1	91
04	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1165	2	145	9	Y	132			223
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1317	2	165	9	Y	150	368	1	5
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1155	2	226	9	Y	205	185	1	25

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755										
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366	- 16953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3100 N	2356	-0-	-744	776	2134	2	222	9	Y	202	177	1	356
02	2547 N	1771	-0-	-776	-0-	1666	2	105	9	Y	95	190	1	261
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2557	2	308	9	Y	280	365	1	176
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2420	2	279	9	Y	254			430
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2737	2	28	9	Y	25	190	1	265
*06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2400	2	22	9	Y	20			285

HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.18540	- 18896		
01	806 N	643	-0-	-163	-0-	624	2	19	9	N	17	185	1	33
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	40			73
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	747	2	45	9	N	41			114
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	707	2	32	9	N	29			143
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	800	2	28	9	N	25			168
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	701	2	47	9	N	43	191	1	20

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496		
01	11067 X	8236	-0-	-2831	-0-	7845	2	391	9	N	355	362	1	200
02	10332 X	-0-	-0-	-10332	-0-					N	150			350
03	11439 X	9609	-0-	-1830	-0-	9399	2	210	9	N	191	378	1	163
04	10830 X	9394	-0-	-1436	-0-	8896	2	498	9	N	453	359	1	257
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10059	2	319	9	N	290	179	1	368
06	9300 X	9150	-0-	-150	-0-	8823	2	327	9	N	297	540	1	125

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111		
01	12896 X	1503	-0-	-11393	-0-	1482	2	21	9	N	19			250
02	7140 X	1337	-0-	-5803	-0-	1157	2	180	9	N	164	190	1	224
03	7905 X	2234	-0-	-5671	-0-	1776	2	458	9	N	416	370	1	270
04	6240 X	2132	-0-	-4108	-0-	1681	2	451	9	N	410	381	1	299
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	1900	2	483	9	N	439	569	1	169
06	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1667	2	311	9	N	283	377	1	75

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146		
01	6696 X	4470	-0-	-2226	-0-	4229	2	241	9	N	219	178	1	281
02	5292 X	3433	-0-	-1859	-0-	3301	2	132	9	N	120	183	1	218
03	5642 X	5407	-0-	-235	-0-	5066	2	341	9	N	310	188	1	340
04	5340 X	4795	-0-	-545	-0-	4795	2			N	-0-			340
05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5422	2	131	9	N	119	367	1	92
06	5220 X	4820	-0-	-400	-0-	4756	2	64	9	N	58			150

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177		
01	6975 X	5531	-0-	-1444	-0-	5473	2	58	9	N	53			265
02	6720 X	4375	-0-	-2345	-0-	4273	2	102	9	N	93	181	1	177
03	7440 X	6657	-0-	-783	-0-	6557	2	100	9	N	91	180	1	88
04	7050 X	6294	-0-	-756	-0-	6206	2	88	9	N	80			168
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7018	2	92	9	N	84	180	1	72
06	6450 X	6241	-0-	-209	-0-	6155	2	86	9	N	78			150

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480		
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5797	2	121	9	N	110	180	1	240
02	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4525	2	387	9	N	352	191	1	401
03	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6945	2	309	9	N	281	570	1	112
04	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6573	2	299	9	N	272	190	1	194
05	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7433	2	226	9	N	205	181	1	218
*06	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6519	2	131	9	N	119	187	1	150

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 ZINGARA GRIMES, LLC 950840
 ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			20
02	1232 N	157	-0-	-1075	-0-	157	2			N	-0-			20
*03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			20
*04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			20
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			20
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			20

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 D AND J OPERATING, LLC 196231
 LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

01	1023 X	1017	-0-	-6	-0-	736	1	281	3	N	-0-			60
*02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-	60	1	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BRAZORIA HYDROCARBON LLC 089989
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 290102 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
DEUSSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10509 X	9231	-0-	-1278	-0-	174 1	8890 2	Y	152	190 1	107
						167 9					
02	6720 X	5620	-0-	-1100	-0-	129 1	5491 2	Y	-0-		107
03	6355 X	3144	-0-	-3211	-0-	81 1	2939 2	Y	113		220
						124 9					
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	201 1	6801 2	Y	70	188 1	102
						77 9					
*05	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	167 1	6255 2	Y	65		167
						72 9					
06	6150 X	2023	-0-	-4127	-0-	105 1	1918 2	Y	-0-		167
DEUSSON ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DEUSSON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
RAYWOOD INVESTMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF. 13052 - 13130	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF. 12805 - 12814	
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	310 1	3202 2	N	318	179 1	2 8 271
						350 9					
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	230 1	2263 2	N	280	359 1	2 8 190
						308 9					
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	310 1	3749 2	N	396	368 1	1 8 217
						436 9					
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	300 1	3421 2	N	265	354 1	1 8 127
						292 9					
05	3875 X	3827	-0-	-48	-0-	304 1	3240 2	N	257	178 1	2 8 204
						283 9					
06	4260 X	2697	-0-	-1563	-0-	276 1	2123 2	N	271	350 1	3 8 122
						298 9					

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 290227 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	133920	129173	-0-	-4747	-0-	310	1	127586	2	N	1161	869 1 4 8	544
						1277	9						
02	120960	93157	-0-	-27803	-0-	241	1	92105	2	N	737	855 1 2 8	424
						811	9						
03	133920	103864	-0-	-30056	-0-	310	1	102756	2	N	725	872 1 2 8	275
						798	9						
04	129600	99618	-0-	-29982	-0-	300	1	98482	2	N	760	682 1 11 8	342
						836	9						
05	133424 #	44525	-0-	-88899	-0-	146	1	43974	2	N	368	333 1 10 8	367
						405	9						
06	125010 #	90634	-0-	-34376	-0-	300	1	89664	2	N	609	712 1 17 8	247
						670	9						

GORDY OIL COMPANY 317150
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT		-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	304	1	5877	2	N	99	1 8	230
						109	9						
02	5488 X	4647	-0-	-841	-0-	182	1	4364	2	N	92	169 1 1 8	152
						101	9						
03	6324 X	3626	-0-	-2698	-0-	71	1	3431	2	N	113		265
						124	9						
04	6120 X	93	-0-	-6027	-0-	3	1	90	2	N	-0-		265
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-		265
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	2	2 8	265

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838										
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVIL (FRIO)				24441 575	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
FRIENDSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	188081	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12878 - 12906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: GALVESTON					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 280967	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON		
		WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186	- 6202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947	- 7986
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	30U	RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336	- 7346
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786	Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1786	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786	Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	17	RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176	- 8469
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	19	RRCID -> 226570	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9128	- 9212
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996	Y	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996	Y	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996	Y	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996	Y	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996	Y	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996	Y	NO RPT	-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	41	RRCID -> 242404	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8804	- 8814
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855	N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855	N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC			681161					
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9244 - 9347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 - 8764
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 - 7431
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 - 8124
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 - 7893
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 - 7537
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID -> 173201	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7834 - 7849
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIME BOX (NAVARRO) LINDOW OIL & GAS, LLC BAGE		24833 300 501267	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE								
WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930													
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-		4 1	38 2	N	3			79
02	28 #	22	-0-	-6	-0-		3 9	21 2	N	-0-			79
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-		1 1	57 2	N	4			83
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-		10 1	4 9					
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-		5 1	35 2	N	2			85
06	60 #	12	-0-	-48	-0-		2 9	8 1	N	1			86
							1 9	30 2	N				
							2 1	10 2	N	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)																
ANDERSON OIL LTD.																
MCRBRIDE																
25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY																
022499																
WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOBBIN (11740)																
GALLOWAY ENERGY CO.																
HEINTZ, D.J. "A"																
25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY																
293303																
WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	2	N	-0-				96
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-				96
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-				96
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-				96
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-				96
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)																
FAULCONER, VERNON E., INC.																
EARL ESTATE																
25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																
263701																
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
WILLIAMS, E. F. ET AL																
25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																
386310																
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7502 #	4852	-0-	-2650	-0-	310	1	4313	2	N	208	182	1		113
							229	9								
02		6776 #	2906	-0-	-3870	-0-	160	1	2614	2	N	120				233
							132	9								
03		7130 #	6717	-0-	-413	-0-	310	1	6144	2	N	239	370	1		102
							263	9								
04		5280 #	525	-0-	-4755	-0-	260	1	265	9	N	241	185	1		158
05		7384 R	7384	-0-	-0-	-0-	310	1	6811	2	N	239	311	1		86
							263	9								
*06		7150 R	7150	-0-	-0-	-0-	355	1	6524	2	N	246	184	1		148
							271	9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT																
25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
020467																
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF. 14350 - 14366																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7562 X	7562	-0-	-0-	B	-0-		7562	3	N	-0-				142
02		5443 X	5443	-0-	-0-	B	-0-		5443	3	N	-0-				142
03		7454 X	7454	-0-	-0-	B	-0-		7454	3	N	-0-				142
04		6393 X	6393	-0-	-0-	B	-0-		6393	3	N	-0-				142
05		7148 X	7148	-0-	-0-	B	-0-		7148	3	N	-0-				142
*06		6864 X	6864	-0-	-0-	B	-0-		6864	3	N	-0-				142

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316																	
01		3007 X	2171	-0-	-836 B	-0-	2143	3	28	9	N	25	189	1			38
02		2716 X	926	-0-	-1790 B	-0-	918	3	8	9	N	7					45
03		3007 X	2490	-0-	-517 B	-0-	2464	3	26	9	N	24	1	8			68
04		2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	2643	3	54	9	N	49					117
05		2480 X	2036	-0-	-444 B	-0-	1984	3	52	9	N	47	1	8			163
*06		2434 X	2434	-0-	-0- B	-0-	2422	3	12	9	N	11	1	8			173

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269																	
01		9703 X	8949	-0-	-754 B	-0-	8859	3	90	9	N	82					175
02		8764 X	7343	-0-	-1421 B	-0-	7270	3	73	9	N	66					241
03		9703 X	9586	-0-	-117 B	-0-	9480	3	106	9	N	96	180	1	2	8	155
04		9060 X	8969	-0-	-91 B	-0-	8863	3	106	9	N	96					251
05		9038 X	9038	-0-	-0- B	-0-	8913	3	125	9	N	114	177	1	2	8	186
06		9270 X	8629	-0-	-641 B	-0-	8571	3	58	9	N	53	1	8			238

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460																	
01		2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2595	3	140	9	N	127	185	1			119
02		2548 N	828	-0-	-1720 B	-0-	789	3	39	9	N	35					154
03		2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2301	3	109	9	N	99	179	1			74
04		3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3540	3	162	9	N	147					221
05		2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2749	3	142	9	N	129	178	1			172
*06		3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	3028	3	131	9	N	119					291

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266																	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101																	
01		14863 X	14863	-0-	-0- B	-0-	14257	3	606	9	N	551	740	1			212
02		12600 X	5019	-0-	-7581 B	-0-	4852	3	167	9	N	152					364
03		15479 X	15479	-0-	-0- B	-0-	14850	3	629	9	N	572	548	1	5	8	383
04		14955 X	14955	-0-	-0- B	-0-	14314	3	641	9	N	583	738	1			228
05		14800 X	14800	-0-	-0- B	-0-	14149	3	651	9	N	592	529	1	4	8	287
*06		14452 X	14452	-0-	-0- B	-0-	13881	3	571	9	N	519	363	1	5	8	438

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:	7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	14163	PERF.	13937 - 14028	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	17832 X	17832	-0-	-0- B	-0-	604 1	16322 3	N	824	723 1	368		
02	13172 X	13172	-0-	-0- B	-0-	906 9	459 1	12086 3	N	570	724 1	214	
03	17969 X	17969	-0-	-0- B	-0-	627 9	618 1	16459 3	N	811	715 1	7 8	303
04	17529 X	17529	-0-	-0- B	-0-	892 9	625 1	16046 3	N	780	791 1		292
05	17459 X	17459	-0-	-0- B	-0-	858 9	651 1	15911 3	N	815	902 1	6 8	199
*06	13153 X	13153	-0-	-0- B	-0-	897 9	522 1	11952 3	N	617	539 1	5 8	272
						679 9							

JACKSON, H.			WELL #:	1	RRCID ->	152388	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	13870 - 13907	
01	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	151 1	2000 3	N	81			249	
02	1568 N	1447	-0-	-121 B	-0-	89 9	96 1	1281 3	N	64		313	
03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	70 9	134 1	1670 3	N	73		386	
04	2160 N	1771	-0-	-389 B	-0-	80 9	140 1	1564 3	N	61	176 1	271	
05	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	67 9	143 1	1683 3	N	73		344	
06	1830 N	1680	-0-	-150 B	-0-	80 9	119 1	1500 3	N	55		399	
						61 9							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8			WELL #:	8	RRCID ->	153349	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	14198	PERF.	13922 - 14150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8			WELL #:	9	RRCID ->	153825	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13975 - 14059	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #:	1	RRCID ->	154053	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	14028 - 14090	
01	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	49 1	569 3	N	-0-			117	
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	45 1	594 3	N	-0-			117	
03	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	64 1	798 3	N	-0-			117	
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	63 1	711 3	N	-0-			117	
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	62 1	732 3	N	-0-			117	
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	50 1	629 3	N	-0-			117	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064														
01	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	19	1	223	3	N	-0-			28
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	15	1	203	3	N	-0-			28
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	18	1	220	3	N	-0-			28
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	19	1	209	3	N	-0-			28
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	20	1	239	3	N	-0-			28
*06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	19	1	239	3	N	-0-			28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
01	7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	1153	1	5718	3	N	167	186	1	294
						184	9							
02	5796 X	4883	-0-	-913 B	-0-	997	1	3762	3	N	113	181	1	226
						124	9							
03	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	1026	1	5269	3	N	142			368
						156	9							
04	6210 X	1981	-0-	-4229 B	-0-	379	1	1546	3	N	51			419
						56	9							
05	6417 X	3277	-0-	-3140 B	-0-	594	1	2575	3	N	98	177	1	340
						108	9							
06	6210 X	4489	-0-	-1721 B	-0-	957	1	3420	3	N	102	181	1	261
						112	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	-0-	48	1	239	3	N	10			179
							11	9							
02	448 N	272	-0-	-176 B	-0-	-0-	55	1	209	3	N	7			186
							8	9							
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	-0-	52	1	265	3	N	13			199
							14	9							
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	-0-	71	1	290	3	N	14			213
							15	9							
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	-0-	50	1	219	3	N	12	1	8	224
							13	9							
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	-0-					N	-0-			224

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660															
01	16979 X	16979	-0-	-0- B	-0-	-0-	16053	3	926	9	N	842	753	1	333
02	12068 X	11403	-0-	-665 B	-0-	-0-	10784	3	619	9	N	563	743	1	153
03	17008 X	17008	-0-	-0- B	-0-	-0-	16108	3	900	9	N	818	727	1	241
04	16168 X	16168	-0-	-0- B	-0-	-0-	15287	3	881	9	N	801	719	1	323
05	16438 X	16438	-0-	-0- B	-0-	-0-	15550	3	888	9	N	807	552	1	575
*06	15883 X	15883	-0-	-0- B	-0-	-0-	15098	3	785	9	N	714	729	1	554

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058															
01	2294 X	2118	-0-	-176 B	-0-	-0-	164	1	1923	3	N	28			183
							31	9							
02	2044 X	461	-0-	-1583 B	-0-	-0-	31	1	413	3	N	15			198
							17	9							
03	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	-0-	147	1	1832	3	N	17			215
							19	9							
04	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	-0-	189	1	2118	3	N	41			256
							45	9							
05	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	-0-	211	1	2477	3	N	33	177	1	112
							36	9							
*06	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	-0-	158	1	1987	3	N	26			138
							29	9							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111															
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	-0-	63	3			N	-0-			51
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	-0-	90	3			N	-0-			51
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	3			N	-0-			51
04	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	-0-	15	3			N	-0-			51
05	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	-0-	7	3			N	-0-			51
*06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	-0-	49	3			N	-0-			51

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467										
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	14535 - 14596		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14299	PERF.	14075 - 14132		
01	2201 N	1866	-0-	-335	B	-0-	1501	3	365	9	N	332	350	1	92
02	1848 N	1617	-0-	-231	B	-0-	1371	3	246	9	N	224			316
03	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	312	9	N	284	355	1	245
04	1800 N	1304	-0-	-496	B	-0-	1083	3	221	9	N	201	177	1	269
05	1798 N	1249	-0-	-549	B	-0-	999	3	250	9	N	227			496
06	1890 N	1190	-0-	-700	B	-0-	952	3	238	9	N	216	353	1	359

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13969 - 14021		
01	775 N	536	-0-	-239	B	-0-	42	1	494	3	N	-0-			73
02	616 N	610	-0-	-6	B	-0-	43	1	567	3	N	-0-			73
03	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	65	1	814	3	N	-0-			73
04	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	67	1	752	3	N	-0-			73
05	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	60	1	703	3	N	-0-			73
06	780 N	566	-0-	-214	B	-0-	42	1	524	3	N	-0-			73

CHAMPION INT'L. D				WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	14451 - 14513		
01	2223 N	2223	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1803	3	N	52	186	1	96
							57	9							
02	1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	402	1	1517	3	N	59			155
							65	9							
03	2387 N	2387	-0-	-0-	B	-0-	377	1	1938	3	N	65			220
							72	9							
04	3129 X	3129	-0-	-0-	B	-0-	599	1	2444	3	N	78			298
							86	9							
05	2958 N	2958	-0-	-0-	B	-0-	543	1	2353	3	N	56	1	8	353
							62	9							
*06	3136 X	3136	-0-	-0-	B	-0-	671	1	2397	3	N	62	181	1	234
							68	9							

CARTER, W. T. & BROS. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986		
01	4991 X	2477	-0-	-2514	B	-0-	378	1	2044	3	N	50			393
							55	9							
02	6020 X	6020	-0-	-0-	B	-0-	559	1	5366	3	N	86			479
							95	9							
03	5518 X	5517	-0-	-1	B	-0-	560	1	4848	3	N	99	361	1	215
							109	9							
04	5340 X	2175	-0-	-3165	B	-0-	319	1	1808	3	N	44			259
							48	9							
05	6045 X	2051	-0-	-3994	B	-0-	311	1	1662	3	N	71	1	8	329
							78	9							
06	5850 X	3612	-0-	-2238	B	-0-	417	1	3121	3	N	67			396
							74	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	7 1	93 3		N	-0-	181
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	181
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-	181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808												
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	190 3	58 9		N	53	180
02		448 N	337	-0-	-111 B	-0-	282 3	55 9		N	50	230
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	206 3	22 9		N	20	250
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	257 3	33 9		N	30	280
05		372 N	197	-0-	-175 B	-0-	132 3	65 9		N	59	157
06		210 N	106	-0-	-104 B	-0-	26 3	80 9		N	73	230

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990												
01		5835 X	5835	-0-	-0- B	-0-	399 1	5304 3		N	120	220
							132 9					
02		4312 X	4018	-0-	-294 B	-0-	274 1	3658 3		N	78	125
							86 9					
03		4774 X	3970	-0-	-804 B	-0-	288 1	3590 3		N	84	207
							92 9				2 8	
04		4620 X	4570	-0-	-50 B	-0-	367 1	4114 3		N	81	288
							89 9					
05		6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	470 1	5522 3		N	117	221
							129 9				183 1	1 8
06		4620 X	4287	-0-	-333 B	-0-	309 1	3892 3		N	78	298
							86 9				1 8	

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962												
01		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2574 3	231 9		N	210	213
02		2352 N	2230	-0-	-122 B	-0-	2101 3	129 9		N	117	148
03		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2466 3	221 9		N	201	170
04		2520 N	2224	-0-	-296 B	-0-	2051 3	173 9		N	157	327
05		2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2569 3	248 9		N	225	552
06		2520 N	2373	-0-	-147 B	-0-	2188 3	185 9		N	168	543

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014												
01		1581 N	1359	-0-	-222 B	-0-	1260 3	99 9		N	90	38
02		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1361 3	85 9		N	77	115
03		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1118 3	100 9		N	91	205
04		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1396 3	87 9		N	79	108
05		1612 N	1496	-0-	-116 B	-0-	1380 3	116 9		N	105	213
06		1170 N	1084	-0-	-86 B	-0-	1006 3	78 9		N	71	284

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044												
01		3224 X	2451	-0-	-773 B	-0-	2231 3	220 9		N	200	89
02		2912 X	2281	-0-	-631 B	-0-	2080 3	201 9		N	183	90
03		3224 X	2749	-0-	-475 B	-0-	2529 3	220 9		N	200	114
04		2820 X	2658	-0-	-162 B	-0-	2472 3	186 9		N	169	104
05		2914 X	2004	-0-	-910 B	-0-	1809 3	195 9		N	177	281
06		2670 X	1978	-0-	-692 B	-0-	1823 3	155 9		N	141	242
											179 1	1 8

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1321	3	133	9	N	121	186	1		117	
02	980 N	975	-0-	-5 B	-0-	892	3	83	9	N	75				192	
03	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1106	3	120	9	N	109	179	1		122	
04	1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	838	3	110	9	N	100				222	
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	969	3	130	9	N	118	182	1	1 8	157	
06	1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	897	3	108	9	N	98				255	

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

01	10631 X	10631	-0-	-0- B	-0-	817	1	9558	3	N	233	355	1		107
						256	9								
02	8004 X	8004	-0-	-0- B	-0-	545	1	7268	3	N	174				281
						191	9								
03	10725 X	10725	-0-	-0- B	-0-	778	1	9701	3	N	224	179	1	2 8	324
						246	9								
04	8992 X	8992	-0-	-0- B	-0-	720	1	8075	3	N	179	182	1		321
						197	9								
05	10155 X	10155	-0-	-0- B	-0-	779	1	9149	3	N	206	355	1	3 8	169
						227	9								
*06	9193 X	9193	-0-	-0- B	-0-	662	1	8345	3	N	169	182	1	1 8	155
						186	9								

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3147	-0-	-325 B	-0-	244	1	2859	3	N	40	184 1	47
02	3136 X	960	-0-	-2176 B	-0-	44	9	866	3	N	26		73
03	2914 X	2008	-0-	-906 B	-0-	65	1	1823	3	N	35	1 8	107
04	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	29	9	2775	3	N	62		169
05	3162 X	1765	-0-	-1397 B	-0-	146	1	1606	3	N	20		189
06	3060 X	311	-0-	-2749 B	-0-	39	9	280	3	N	8		197

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866													
01	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	216	1	2865	3	N	86	178 1	180
02	2800 X	2306	-0-	-494 B	-0-	95	9	2078	3	N	65		245
03	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	156	1	2745	3	N	73	178 1	140
04	3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	72	9	2615	3	N	82		222
05	3162 X	3069	-0-	-93 B	-0-	220	1	2751	3	N	76		298
06	3060 X	2186	-0-	-874 B	-0-	80	9	1981	3	N	44	174 1	168

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042													
01	3317 X	2316	-0-	-1001 B	-0-	372	1	1846	3	N	89	179 1	156
02	3696 X	395	-0-	-3301 B	-0-	98	9	302	3	N	12		168
03	4092 X	3175	-0-	-917 B	-0-	80	1	2562	3	N	104	186 1 1 8	85
04	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	13	9	3326	3	N	88		173
05	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	499	1	3317	3	N	83		256
06	3060 X	1219	-0-	-1841 B	-0-	114	9	937	3	N	18		274

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CHAMPION INT'L "C" //CONT.// 020467														
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	9610 X	9066	-0-	-544 B	-0-	-0-	591 1	406 9	8069 3	N	369	367 1		342
02	8680 X	7678	-0-	-1002 B	-0-	-0-	480 1	344 9	6854 3	N	313	190 1		465
03	9610 X	8555	-0-	-1055 B	-0-	-0-	559 1	419 9	7577 3	N	381	562 1	1 8	283
04	8760 X	5007	-0-	-3753 B	-0-	-0-	466 1	184 9	4357 3	N	167			450
05	9052 X	6303	-0-	-2749 B	-0-	-0-	430 1	266 9	5607 3	N	242	359 1	1 8	332
06	8760 X	7626	-0-	-1134 B	-0-	-0-	474 1	296 9	6856 3	N	269	362 1	1 8	238
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			25
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006														
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	-0-	29 1		341 3	N	-0-			15
02	392 N	319	-0-	-73 B	-0-	-0-	22 1		297 3	N	-0-			15
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	-0-	30 1		378 3	N	-0-			15
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	-0-	31 1		352 3	N	-0-			15
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	-0-	31 1		367 3	N	-0-			15
06	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	-0-	26 1		325 3	N	-0-			15
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			53
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-4419				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-4419				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-4419				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-4419				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-4419				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-4419				N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104														
01	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	-0-	38 1		449 3	N	-0-			36
02	504 N	447	-0-	-57 B	-0-	-0-	31 1		416 3	N	-0-			36
03	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	-0-	44 1		554 3	N	-0-			36
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	-0-	43 1		485 3	N	-0-			36
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	-0-	46 1		544 3	N	-0-			36
*06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	-0-	42 1		536 3	N	-0-			36

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086								
01	3472 X	3329	-0-	-143 B	-0-	3185	3	144	9	N	131	186	1			32
02	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	3459	3	151	9	N	137					169
03	3472 X	3048	-0-	-424 B	-0-	2918	3	130	9	N	118	184	1	1	8	102
04	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3472	3	143	9	N	130					232
05	3999 X	3546	-0-	-453 B	-0-	3390	3	156	9	N	142	183	1	1	8	190
06	3870 X	2940	-0-	-930 B	-0-	2833	3	107	9	N	97					287

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 9		RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854		BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137				
01	DELQ PR	16	-0-	16 B	16	10	4	6	9	N	5					5
02	32 X	16	-0-	-16 B	-0-	10	4	6	9	N	5					10
03	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					20
04	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					30
05	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					40
*06	92 X	92	-0-	-0- B	-0-	75	2	17	9	N	15					55

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386								
01	DELQ PR	16	-0-	16 B	16	10	4	6	9	N	5					5
02	32 X	16	-0-	-16 B	-0-	10	4	6	9	N	5					10
03	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					20
04	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					30
05	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					40
*06	27 X	27	-0-	-0- B	-0-	21	2	6	9	N	5					45

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 282804		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428								
01	DELQ PR	16	-0-	16 B	16	10	4	6	9	N	5					5
02	32 X	16	-0-	-16 B	-0-	10	4	6	9	N	5					10
03	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					20
04	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					30
05	31 X	31	-0-	-0- B	-0-	20	4	11	9	N	10					40
*06	86 X	86	-0-	-0- B	-0-	72	2	14	9	N	13					53

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854							
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609 - 3615
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC				042191							
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13434 - 18012
01	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	2128 1	154 2	N	55		285
02	2716 X	2059	-0-	-657	-0-	1836 1	184 2	N	35	181 1	139
03	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	2671 1	113 2	N	89		228
04	2370 X	225	-0-	-2145	-0-	135 1	67 2	N	21		249
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	23 9		N	-0-		249
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		249

SIMMONS A-70		WELL #:		2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.13739 - 20240
01	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1391 2	224 9	N	204	366 1	190
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2886 2	290 9	N	264	184 1	270
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	177 1	3397 2	N	337	361 1	246
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	371 9	4 1	N	496	180 1	562
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	546 9	3850 2	N	381	361 1	582
*06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	3909 2	384 9	N	349	541 1	390

BP AMERICA DELTA		WELL #:		1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	14474	PERF.14105 - 20000
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	127 1	3835 2	N	52		266
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	57 9	53 9	N	48		314
03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	3425 2	46 9	N	42	184 1	172
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	2554 2	156 9	N	142		314
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3039 1	44 9	N	40	184 1	170
*06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	3555 2	45 1	N	53		223
						58 9	2700 2				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1001 1	835 2	N	211	180 1		160
							232 9						
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	927 1	718 2	N	159			319
							175 9						
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1396 1	731 2	N	203	365 1		157
							223 9						
04		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	886 1	1164 2	N	473	182 1		448
							520 9						
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	977 1	1104 2	N	162			610
							178 9						
*06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1041 1	941 2	N	337	365 1		582
							371 9						
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324													
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	976 3	351 9	N	319	183 1		272
							926 3	381 9	N	346	183 1		435
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1324 3	418 9	N	380	549 1		266
							1122 3	359 9	N	326	365 1		227
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227
06		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			227
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1977 3	22 9	N	20			167
							1598 3	186 9	N	169	186 1		150
02		1904 N	1784	-0-	-120	-0-	1839 3	237 9	N	215	185 1		180
							1431 3	251 9	N	228	178 1		230
03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2092 3	267 9	N	243	179 1		294
							1705 3	248 9	N	225	185 1		334
04		1920 N	1682	-0-	-238	-0-							
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-							
06		2010 N	1953	-0-	-57	-0-							
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			78
							15 3	10 9	N	9			87
02		56 N	25	-0-	-31	-0-			N	45			132
									N	38			170
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	24			194
									N	38	170 1		62
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-							
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	356 3	298 9	N	271	546 1		35
							1030 3	339 9	N	308	182 1		161
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	618 3	364 9	N	331	364 1		128
							751 3	340 9	N	309	356 1		81
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	1523 3	342 9	N	311	367 1		25
							1075 3	265 9	N	241	177 1		89
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-							
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-							
*06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-							
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	457 3	111 9	N	101	181 1		134
							171 3	50 9	N	45			179
02		280 N	221	-0-	-59	-0-	196 3	114 9	N	104	184 1		99
							345 3	96 9	N	87			186
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	324 3	79 9	N	72	175 1		83
							283 3	75 9	N	68			151
04		540 N	441	-0-	-99	-0-							
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-							
*06		358 N	358	-0-	-0-	-0-							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13394	-	20880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		620 N	383	-0-	-237	-0-	217 3	166 9	N	151	179 1			450				
02		476 N	377	-0-	-99	-0-	231 3	146 9	N	133	178 1			405				
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	285 3	39 9	N	35	340 1			100				
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	439 3	131 9	N	119	176 1			43				
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	543 3	191 9	N	174				217				
*06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	266 3	77 9	N	70	178 1			109				

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	-	21600
01		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	639 3	539 9	N	490	181 1			468				
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	571 3	406 9	N	369	533 1			304				
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1308 3	190 9	N	173	358 1			119				
04		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	987 3	139 9	N	126				245				
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1399 3	114 9	N	104	175 1			174				
*06		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1016 3	293 9	N	266	181 1			259				

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	-	17830
01		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4608 3	673 9	N	612	182 1			681				
02		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3748 3	642 9	N	584	540 1			725				
03		3100 N	4640	-0-	1540	1540	4213 3	427 9	N	388	533 1			580				
04		5185 X	3645	-0-	-1540	-0-	3499 3	146 9	N	133	534 1			179				
05		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3633 3	548 9	N	498	363 1			314				
06		2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	1163 3	86 9	N	78	182 1			210				

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	-	17190
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1340 3	354 9	N	322	179 1			211				
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1144 3	316 9	N	287	358 1			140				
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1312 3	342 9	N	311	358 1			93				
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1302 3	337 9	N	306	355 1			44				
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1562 3	328 9	N	298	164 1			178				
*06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1617 3	309 9	N	281	173 1			286				

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	-	19394
01		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2188 3	527 9	N	479	529 1			431				
02		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1281 3	553 9	N	503	545 1			389				
03		2480 N	1662	-0-	-818	-0-	1207 3	455 9	N	414	357 1			446				
04		2400 N	1611	-0-	-789	-0-	1094 3	517 9	N	470	545 1			371				
05		2046 N	2035	-0-	-11	-0-	1389 3	646 9	N	587	355 1			603				
06		1620 N	1280	-0-	-340	-0-	837 3	443 9	N	403	710 1			296				

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	-	16042
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-				194				
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-				194				
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-				194				
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-				194				
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-				194				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				194				

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL	DEPTH	13059	PERF.12908	-	18683
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	440 3	178 9	Y	162	181 1			160				
02		448 N	251	-0-	-197	-0-	130 3	121 9	Y	110	181 1			89				
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	476 3	210 9	Y	191	185 1			95				
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	343 3	165 9	Y	150	178 1			67				
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	392 3	151 9	Y	137				204				
06		660 N	540	-0-	-120	-0-	364 3	176 9	Y	160	177 1			187				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2466 3	202 9	N	184	180 1		261
02		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1494 3	112 9	N	102	178 1		185
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2286 3	129 9	N	117	180 1		122
04		2340 N	1705	-0-	-635	-0-	1558 3	147 9	N	134			256
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1978 3	110 9	N	100	156 1		200
06		2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2027 3	101 9	N	92			292

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639													
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	533 3	268 9	Y	244	181 1		189
02		504 N	388	-0-	-116	-0-	252 3	136 9	Y	124	180 1		133
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	723 3	273 9	Y	248	183 1		198
04		780 N	749	-0-	-31	-0-	507 3	242 9	Y	220	356 1		62
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	658 3	213 9	Y	194	175 1		81
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	663 3	288 9	Y	262			343

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648													
01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3812 3	217 9	N	197	179 1		215
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3517 3	179 9	N	163	181 1		197
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3294 3	285 9	N	259	184 1		272
04		3900 X	3030	-0-	-870	-0-	2809 3	221 9	N	201	351 1		122
05		4092 X	3109	-0-	-983	-0-	2908 3	201 9	N	183	178 1		127
06		3960 X	2792	-0-	-1168	-0-	2582 3	210 9	N	191	174 1		144

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077													
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			149
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-			149
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			149
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			149
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	16 3	3 9	N	3			152
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	14 3	14 9	N	13			165

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144													
01		10323 X	7804	-0-	-2519	-0-	7292 3	512 9	N	465	680 1		136
02		9324 X	7042	-0-	-2282	-0-	6550 3	492 9	N	447	366 1		217
03		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7929 3	598 9	N	544	542 1		219
04		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7693 3	556 9	N	505	536 1		188
05		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	8728 3	650 9	N	591	543 1		236
06		8250 X	6564	-0-	-1686	-0-	6195 3	369 9	N	335	354 1		217

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	65 3	8 9		N	7			158
02		28 N	25	-0-	-3	25 3			N	-0-			158
03		24 N	24	-0-	-0-	17 3	7 9		N	6			164
04		60 N	24	-0-	-36	18 3	6 9		N	5			169
05		69 N	69	-0-	-0-	15 3	54 9		N	49			218
*06		3000 N	13647	-0-	10647	12974 3	673 9		N	612	621 1		209
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
01		4082 X	4082	-0-	-0-	3784 3	298 9		N	271	363 1		65
02		3248 X	3194	-0-	-54	2985 3	209 9		N	190	182 1		73
03		3624 X	3624	-0-	-0-	3416 3	208 9		N	189	162 1		100
04		3669 X	3669	-0-	-0-	3447 3	222 9		N	202	162 1		140
05		3793 X	3793	-0-	-0-	3596 3	197 9		N	179	167 1		152
06		3480 X	3156	-0-	-324	2981 3	175 9		N	159	176 1		135
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
01		3560 X	3560	-0-	-0-	3241 3	319 9		N	290	190 1		503
02		2904 X	2904	-0-	-0-	2670 3	234 9		N	213	366 1		350
03		3440 X	3440	-0-	-0-	3087 3	353 9		N	321	179 1		492
04		3119 X	3119	-0-	-0-	2855 3	264 9		N	240	509 1		223
05		2972 X	2972	-0-	-0-	2728 3	244 9		N	222	179 1		266
*06		3456 X	3456	-0-	-0-	3129 3	327 9		N	297	173 1		390
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
01		1396 N	1396	-0-	-0-	1130 3	266 9		N	242			349
02		661 N	661	-0-	-0-	640 3	21 9		N	19	179 1		189
03		1035 N	1035	-0-	-0-	673 3	362 9		N	329	179 1		339
04		1288 N	1288	-0-	-0-	1147 3	141 9		N	128			467
05		1370 N	1370	-0-	-0-	1290 3	80 9		N	73	178 1		362
*06		3000 N	29555	-0-	26555	27969 3	1586 9		N	1442	1245 1		559
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
01		3114 X	3114	-0-	-0-	2571 3	543 9		N	494	539 1		368
02		2380 N	2380	-0-	-0-	1882 3	498 9		N	453	553 1		268
03		2573 X	2411	-0-	-162	1906 3	505 9		N	459	357 1		370
04		2490 X	2159	-0-	-331	1647 3	512 9		N	465	537 1		298
05		2573 X	1738	-0-	-835	1217 3	521 9		N	474	362 1		410
06		2490 X	1000	-0-	-1490	638 3	362 9		N	329	359 1		380
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
01		2755 X	2755	-0-	-0-	2085 3	670 9		N	609	360 1		361
02		4364 X	4364	-0-	-0-	3937 3	427 9		N	388	534 1		215
03		279 X	-0-	-0-	-279				N	362	362 1		215
04		2169 X	2169	-0-	-0-	1572 3	597 9		N	543	539 1		219
05		2015 X	2015	-0-	-0-	1591 3	424 9		N	385	364 1		240
*06		2175 X	2175	-0-	-0-	1677 3	498 9		N	453	431 1		262
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
01		2752 X	2752	-0-	-0-	2732 3	20 9		N	18	185 1		203
02		2632 X	2394	-0-	-238	2200 3	194 9		N	176	184 1		195
03		3565 X	3265	-0-	-300	3005 3	260 9		N	236	173 1		258
04		3450 X	2545	-0-	-905	2352 3	193 9		N	175	183 1		250
05		3565 X	2964	-0-	-601	2752 3	212 9		N	193	178 1		265
06		3150 X	2429	-0-	-721	2191 3	238 9		N	216	183 1		298

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																			
SANSOM UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 263766	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 13033	PERF.12390	- 20105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		4061 X	3137	-0-	-924	-0-	2946	3	191	9	N	174	182	1	228				
02		3920 X	2642	-0-	-1278	-0-	2480	3	162	9	N	147	179	1	196				
03		4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3753	3	231	9	N	210	175	1	231				
04		4200 X	2588	-0-	-1612	-0-	2376	3	212	9	N	193	352	1	72				
05		3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2555	3	134	9	N	122			194				
06		3870 X	2770	-0-	-1100	-0-	2522	3	248	9	N	225	171	1	248				

SANSOM UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 264526	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12608	- 18841
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	893	3	339	9	N	308	184	1	197				
02		1036 N	861	-0-	-175	-0-	641	3	220	9	N	200	177	1	220				
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2123	3	257	9	N	234	357	1	97				
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1327	3	296	9	N	269	112	1	254				
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1470	3	174	9	N	158	175	1	237				
06		2310 N	1199	-0-	-1111	-0-	968	3	231	9	N	210	181	1	266				

DAVIS-FERLAND													WELL #: 1H		RRCID -> 264701	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH 12482	PERF.12478	- 18610
01		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	4769	3	570	9	N	518	528	1	172				
02		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6353	3	674	9	N	613	339	1	446				
03		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4003	3	403	9	N	366	538	1	274				
04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5083	3	448	9	N	407	549	1	132				
05		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4460	3	493	9	N	448	371	1	209				
*06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3403	3	330	9	N	300	357	1	152				

OATES UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 264907	COMPL. DATE 09/25/2011	TOTAL DEPTH 12492	PERF.12245	- 17907
01		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	7719	3	468	9	N	425	437	1	85				
02		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6155	3	457	9	N	415	183	1	317				
03		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	8761	3	476	9	N	433	539	1	211				
04		418 X	418	-0-	-0-	-0-	393	3	25	9	N	23	150	1	84				
05		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7529	3	358	9	N	325	177	1	232				
*06		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	11641	3	584	9	N	531	543	1	220				

SWAMP BEAR UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 264909	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 13582	PERF.12825	- 20414
01		2108 X	1906	-0-	-202	-0-	1564	3	342	9	N	311	181	1	262				
02		1764 X	1458	-0-	-306	-0-	1205	3	253	9	N	230	358	1	134				
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1328	3	278	9	N	253	180	1	207				
04		1830 N	1484	-0-	-346	-0-	1185	3	299	9	N	272	344	1	135				
05		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1260	3	259	9	N	235	183	1	187				
*06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1322	3	285	9	N	259	180	1	266				

SUTTON A-574													WELL #: 1		RRCID -> 265201	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12454	- 18587
01		4619 X	4328	-0-	-291	-0-	3535	3	793	9	N	721	721	1	277				
02		4172 X	3716	-0-	-456	-0-	3130	3	586	9	N	533	543	1	267				
03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3801	3	636	9	N	578	543	1	302				
04		4200 X	3635	-0-	-565	-0-	3045	3	590	9	N	536	537	1	301				
05		4340 X	3928	-0-	-412	-0-	3336	3	592	9	N	538	537	1	302				
06		4290 X	3641	-0-	-649	-0-	3127	3	514	9	N	467	362	1	407				

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 266489	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 13568	PERF.12700	- 19943
01		775 N	667	-0-	-108	-0-	40	3	627	9	N	570	540	1	326				
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	3	428	9	N	389	179	1	536				
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	18	3	781	9	N	710	688	1	558				
04		660 N	178	-0-	-482	-0-	25	3	153	9	N	139	176	1	521				
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	535	885	1	171				
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	427	172	1	426				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1695	3	171	9	N	155	172	1	96	
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1272	3	124	9	N	113			209	
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2382	3	169	9	N	154	177	1	186	
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1379	3	112	9	N	102	182	1	106	
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1511	3	124	9	N	113			219	
06		1020 N	261	-0-	-759	-0-	194	3	67	9	N	61			280	

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850																
01		7967 X	5912	-0-	-2055	-0-	5647	3	265	9	N	241	365	1	222	
02		7196 X	6187	-0-	-1009	-0-	5949	3	238	9	N	216	181	1	257	
03		7564 X	6807	-0-	-757	-0-	6430	3	377	9	N	343	349	1	251	
04		7320 X	6816	-0-	-504	-0-	6479	3	337	9	N	306	357	1	200	
05		7564 X	6529	-0-	-1035	-0-	6221	3	308	9	N	280	179	1	301	
*06		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6652	3	274	9	N	249	358	1	192	

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260																
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			184	
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			184	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			184	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			184	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			184	
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			184	

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080																
01		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9640	3	142	9	N	129			361	
02		7504 X	4909	-0-	-2595	-0-	4863	3	46	9	N	42	181	1	222	
03		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7125	3	217	9	N	197	179	1	240	
04		9480 X	7797	-0-	-1683	-0-	7640	3	157	9	N	143	179	1	204	
05		9796 X	8934	-0-	-862	-0-	8838	3	96	9	N	87			291	
06		9480 X	6912	-0-	-2568	-0-	6736	3	176	9	N	160	179	1	272	

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984																
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			86	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			86	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			86	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			86	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219																
01		8959 X	8168	-0-	-791	-0-	7867	3	301	9	N	274	360	1	129	
02		8092 X	7797	-0-	-295	-0-	7479	3	318	9	N	289	356	1	62	
03		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8383	3	351	9	N	319	183	1	198	
04		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	8708	3	345	9	N	314	342	1	170	
05		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9533	3	296	9	N	269	352	1	87	
06		8460 X	8241	-0-	-219	-0-	7924	3	317	9	N	288	176	1	199	

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	1	89	
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			89	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			89	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			89	
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			89	
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			89	

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	107	177	1	172
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	91			263
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	88	184	1	167
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	63			230
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	56	174	1	112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	128			240

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	350	320	1	183
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	272	327	1	127
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	425	403	1	149
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	218	184	1	183
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	115	1	72
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	65	65	8	72

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO
 UPLAND OPERATING, LLC 878942
 MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	Y	-0-			81

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	N	NO RPT			-0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

01	14B2 EXT	10202	-0-	10202	63756	5907 164 9	4131 2	N	149	221 1	232
02	14B2 EXT	820	-0-	820	64576	299 1 6 9	515 2	N	5		237
03	0	2267	-0-	2267	66843	2253 1	14 9	N	13		250
04	0	-0-	-0-	-0-	66843			N	27		127
05	13089	2011	-0-	-11078	55765	2000 2	11 9	N	10		137
*06	13248	916	-0-	-12332	43433	207 1	709 2	N	-0-		137

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		125

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

01	930 N	645	-0-	-285	-0-	307 1	338 2	N	-0-		58
02	644 N	541	-0-	-103	-0-	199 1	342 2	N	-0-		58
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	240 1	263 2	N	-0-		58
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	199 1	191 2	N	-0-		58
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		58
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	293 1	1005 2	N	-0-		58

 DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO
 UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
 MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	6513	1	7190	2	N	478	467	1			205
						526	9									
02	1960 X	1827	-0-	-133	-0-	571	1	982	2	N	249	182	1			272
						274	9									
03	0	1904	-0-	1904 B	1904	725	1	791	2	N	353	536	1			89
						388	9									
04	0	3692	-0-	3692 B	5596	1685	1	1615	2	N	356	360	1			85
						392	9									
05	2490	6907	-0-	4417 B	10013	6503	2	404	9	N	367	168	1			284
*06	2418	1949	-0-	-469 B	9544	362	1	1243	2	N	313	346	1			251
						344	9									

 MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	5	1	15	2	N	-0-					97

 MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

 MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104

 MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

01	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	5274	1	5823	2	N	26	6	1			170
						29	9									
02	3444 X	2124	-0-	-1320	-0-	779	1	1339	2	N	5					175
						6	9									
03	0	3202	-0-	3202 B	3202	1495	1	1632	2	N	68	178	1			65
						75	9									
04	0	5259	-0-	5259 B	8461	2674	1	2564	2	N	19					84
						21	9									
05	3968	-0-	-0-	-3968 B	4493					N	5					89
*06	3929	1650	-0-	-2279 B	2214	370	1	1268	2	N	11					100
						12	9									

 LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO													
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942													
LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	5267 1	5814 2		N	107	211 1		125
						118 9							
02	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	2960 1	5088 2		N	50			175
						55 9							
03	0	12180	-0-	12180 B	12180	5722 1	6249 2		N	190	185 1		180
						209 9							
04	0	12701	-0-	12701 B	24881	6438 1	6171 2		N	84			264
						92 9							
05	8403	-0-	-0-	-8403 B	16478				N	75	180 1		159
06	8460	6143	-0-	-2317 B	14161	1374 1	4714 2		N	50			209
						55 9							

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	265	183 1		322
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	181	176 1		327
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	327 1		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27867 03/15/2021

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE													
EASTEX INJECTION, INC. 239237													
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5396 - 5400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		216748									
		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5380 - 5384	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		216748									
		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372 - 5404	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SWANSON		WELL #:	1	RRCID ->	283644	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5976 - 5979	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611									
I.V. DUNCAN RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	283354	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9914 - 10042	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
M & S EXPLORATION		518896												
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019														

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF. 11578 - 11597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7936 X	6547	-0-	-1389	-0-	6492 2	55 9		N	50			234
02		7168 X	5018	-0-	-2150	-0-	4987 2	31 9		N	28			262
03		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7861 2	31 9		N	28	188 1		102
04		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7706 2	46 9		N	42			144
05		6541 X	7146	-0-	605	-0-	7105 2	41 9		N	37			181
06		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-				N	NO RPT			181

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 11458 - 11469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF. 10193 - 10214				
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10194 - 10206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF. 10384 - 10540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	555	-0-	555	3010	532 2	23 9		Y	21	23 1		29
02		2700 N	518	-0-	-2182	828	494 2	24 9		Y	22			51
03		1336 N	508	-0-	-828	-0-	476 2	32 9		Y	29	24 1		56
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	394 2	24 9		Y	22	23 1		55
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	379 2	22 9		Y	20	25 1		50
*06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	436 2	31 9		Y	28	26 1		52

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	5927	2	95	9	N	86			113
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	2	103	9	N	94	181	1	26
03	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-	6870	2	173	9	N	157	176	1	7
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	5918	2	228	9	N	207	183	1	31
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	-0-	6060	2	231	9	N	210	190	1	51
*06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	5874	2	112	9	N	102			153

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307					
01	DLQ G-10	386	-0-	386	1670	372	2	14	9	Y	13	17	1		13
02	2002 N	332	-0-	-1670	-0-	317	2	15	9	Y	14				27
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	Y	20	17	1		30
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	Y	18	17	1		31
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	295	2	18	9	Y	16	19	1		28
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	302	2	21	9	Y	19	18	1		29

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564					
01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	9882	1827	2	73	9	Y	66	125	1		13
02	2700 N	1619	-0-	-1081	8801	1543	2	76	9	Y	69				82
03	3100 N	2169	-0-	-931	7870	2031	2	138	9	Y	125	127	1		80
04	3000 N	1958	-0-	-1042	6828	1846	2	112	9	Y	102	124	1		58
05	3100 N	1928	-0-	-1172	5656	1821	2	107	9	Y	97	119	1		36
*06	3000 N	1930	-0-	-1070	4586	1802	2	128	9	Y	116	109	1		43

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280					
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				258
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212

SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #:	1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330
01	341 N	194	-0-	-147	-0-	104	2	90	9	N	82	181 1 40
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	319	2	30	9	N	27	67
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23	90
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	363	2	48	9	N	44	134
05	372 N	182	-0-	-190	-0-	160	2	22	9	N	20	154
06	300 N	116	-0-	-184	-0-	98	2	18	9	N	16	170

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336	
01	3286 #	2293	-0-	-993	-0-	2254	2	39	9	N	35	221
02	2968 #	2071	-0-	-897	-0-	2031	2	40	9	N	36	180 1 77
03	3286 #	2274	-0-	-1012	-0-	2239	2	35	9	N	32	109
04	3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	3014	2	52	9	N	47	156
05	3100 #	3153	-0-	53	-0-	3108	2	45	9	N	41	197
06	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	197

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382										
PIERCE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	2	146
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	9	6	1	N	3	149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	2	151
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	2	153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	2	155
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	3	158
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302	- 11321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #:			RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	- 10867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000								

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
WELL #:		2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	- 6902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER		26876 700 255133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
WELL #:		1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	- 12501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WALKER		WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)		26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696														
RJS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 067977		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)		26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
CRISCO OPERATING LLC		189978														
MARSHALL, A. B. FEE		WELL #: 30		RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130								
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	Y	2					38
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	11	4	3	9	Y	3					41
03	DLQ G-10	19	-0-	19	19	13	4	6	9	Y	5					46
04	DLQ G-10	14	-0-	14	33	11	4	3	9	Y	3					49
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y			NO RPT					49
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y			NO RPT					49

RJS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079								
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	4	2	9	N	2					22
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	13	4	4	9	N	4					26
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					28
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	4	4	9	N	4					32
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					32

MENGDEN, W. ESTATE OF		559696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
RJS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 067978		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15 4	6 9	N	5			12
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	12 4	4 9	N	4			16
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15 4	3 9	N	3			19
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10 4	4 9	N	4			23
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			23
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			23

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	75 1	1320 2	N	29			62
02	1288 N	1069	-0-	-219	-0-	32 9	974 2	N	18			80
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	75 1	1477 2	N	41			121
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	45 9	1348 2	N	45			166
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	75 1	1387 2	N	39			205
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	43 9	1306 2	N	30			235
						75 1						
						33 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

01	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	602 1	2566 2	Y	1			7
02	3080 X	1837	-0-	-1243	-0-	1 9	1452 2	Y	4	7 1		4
03	DLQ G-10	3168	-0-	3168	3168	381 1	2649 2	Y	3			7
04	DLQ G-10	2707	-0-	2707	5875	4 9	2245 2	Y	2			9
05	DLQ G-10	2773	-0-	2773	8648	516 1	2440 2	Y	1			10
*06	11305 X	2657	-0-	-8648	-0-	3 9	2398 2	Y	1			11
						2 9						
						332 1						
						1 9						
						258 1						
						1 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

01	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	3122	1	13311	2	Y	83	144 1	119
						91	9						
02	13776 X	10351	-0-	-3425	-0-	2147	1	8193	2	Y	10		129
						11	9						
03	DLQ G-10	17239	-0-	17239	17239	2801	1	14376	2	Y	56	133 1	52
						62	9						
04	DLQ G-10	14497	-0-	14497	31736	2459	1	12005	2	Y	30		82
						33	9						
05	DLQ G-10	14768	-0-	14768	46504	1761	1	12945	2	Y	56		138
						62	9						
*06	61070 X	14566	-0-	-46504	-0-	1412	1	13122	2	Y	29		167
						32	9						

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	768	1	3274	2	Y	5		10
						6	9						
02	3192 X	1932	-0-	-1260	-0-	400	1	1528	2	Y	4	11 1	3
						4	9						
03	DLQ G-10	3806	-0-	3806	3806	620	1	3183	2	Y	3		6
						3	9						
04	DLQ G-10	3505	-0-	3505	7311	596	1	2907	2	Y	2		8
						2	9						
05	DLQ G-10	3446	-0-	3446	10757	413	1	3032	2	Y	1		9
						1	9						
*06	14322 X	3565	-0-	-10757	-0-	346	1	3218	2	Y	1		10
						1	9						

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	451	1	1924	2	Y	36	32 1	26
						40	9						
02	2100 N	1342	-0-	-758	-0-	278	1	1062	2	Y	2		28
						2	9						
03	DLQ G-10	2434	-0-	2434	2434	393	1	2015	2	Y	24	38 1	14
						26	9						
04	DLQ G-10	2256	-0-	2256	4690	380	1	1853	2	Y	21		35
						23	9						
05	DLQ G-10	2247	-0-	2247	6937	264	1	1940	2	Y	39		74
						43	9						
*06	300 N	2031	-0-	1731	8668	196	1	1820	2	Y	14		88
						15	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	197492	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	16269	PERF.	15420 - 15960	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	477 1	2035 2	Y	2				9
02	2268 N	1262	-0-	-1006	-0-	262 2	998 2	Y	2		8 1		3
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	410 1	2103 2	Y	2				5
04	DLQ G-10	2578	-0-	2578	5093	438 1	2139 2	Y	1				6
05	DLQ G-10	2597	-0-	2597	7690	311 1	2286 2	Y	-0-				6
*06	300 N	2470	-0-	2170	9860	240 1	2230 2	Y	-0-				6

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200830	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	15368 - 15930	
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	489 1	2086 2	Y	5				10
02	2156 N	1621	-0-	-535	-0-	336 1	1281 2	Y	4		9 1		5
03	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	382 1	1963 2	Y	3				8
04	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4490	364 1	1776 2	Y	2				10
05	DLQ G-10	2116	-0-	2116	6606	253 1	1863 2	Y	-0-				10
*06	300 N	2010	-0-	1710	8316	195 1	1813 2	Y	2				12

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203438	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	16095	PERF.	15707 - 15787	
01	9827 X	9110	-0-	-717	-0-	1725 1	7357 2	Y	25				87
02	8876 X	4434	-0-	-4442	-0-	917 1	3497 2	Y	18		64 1		41
03	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	939 1	4817 2	Y	8				49
04	DLQ G-10	5884	-0-	5884	11649	1000 1	4882 2	Y	2				51
05	DLQ G-10	9856	-0-	9856	21505	1180 1	8676 2	Y	-0-				51
*06	30452 X	8947	-0-	-21505	-0-	869 1	8075 2	Y	3				54

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	209214	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15660 - 15768	
01	12989 X	12144	-0-	-845	-0-	2302 1	9814 2	Y	25				87
02	11732 X	5807	-0-	-5925	-0-	1201 1	4585 2	Y	19		68 1		38
03	DLQ G-10	13156	-0-	13156	13156	2143 1	11002 2	Y	10				48
04	DLQ G-10	11132	-0-	11132	24288	1892 1	9237 2	Y	3				51
05	DLQ G-10	11798	-0-	11798	36086	1413 1	10385 2	Y	-0-				51
*06	47096 X	11010	-0-	-36086	-0-	1070 1	9939 2	Y	1				52

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	622	1	2652	2	Y	6			14
02	3052 X	1510	-0-	-1542	-0-	312	7	1191	2	Y	6	12	1	8
03	DLQ G-10	3701	-0-	3701	3701	602	7	3093	2	Y	5			13
04	DLQ G-10	2913	-0-	2913	6614	495	6	2416	2	Y	2			15
05	DLQ G-10	2990	-0-	2990	9604	358	2	2632	2	Y	-0-			15
*06	12579 X	2975	-0-	-9604	-0-	289	1	2686	2	Y	-0-			15

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	447	1	1904	2	Y	1			8
02	1792 N	1126	-0-	-666	-0-	233	1	889	2	Y	4	6	1	6
03	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	305	4	1564	2	Y	3			9
04	DLQ G-10	1583	-0-	1583	3455	269	3	1313	2	Y	1			10
05	DLQ G-10	1465	-0-	1465	4920	175	1	1290	2	Y	-0-			10
*06	400 N	1719	-0-	1319	6239	167	1	1552	2	Y	-0-			10

DYNAMIC (YEGUA 7250) 26909 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 282567 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125

01	2201 N	1672	-0-	-529	-0-	30	1	1631	2	N	10			116
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	14			130
03	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	30	1	1221	2	N	10			140
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	1656	2	N	14			154
05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	30	1	1796	2	N	22			176
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	7			183

EAGLE BAY (VICKSBURG)			27068 470			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774													
SAN LEON UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5600 - 5746				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.	16510 - 18135				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15524 - 15680				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN LEON GAS UNIT			WELL #:	1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	14916 - 14950				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:	3291	RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.	16260 - 17110				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	16146 - 16159				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15899 - 15991				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774								
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 178537		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)			//CONT.// 27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.// 267774												
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.17006 - 17110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 331			WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.15421 - 15248				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)			27094 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 279146		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9609 - 9629				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81	

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)			27094 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931												
EAGLE LAKE GAS UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 283201		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9661 - 9674				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		177	

EAGLE'S CLAW (YEGUA)			27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
SHIDLER, MARK L., INC.			776590												
PATOS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7610 - 7634				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EASTER (15120)			27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
VIPER S.W.D., LLC			886209												
LEHRER			WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650		PERF.14798 - 14818				
01		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-		-0-	
02		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-		-0-	
03		5146 X	4381	-0-	-765	-0-	4381	2			N	-0-		-0-	
04		4980 X	4628	-0-	-352	-0-	4628	2			N	-0-		-0-	
*05		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-		-0-	
06		4980 X	4439	-0-	-541	-0-	4439	2			N	-0-		-0-	

EASTER, S. (HEARTBREAK) VAQUERO OPERATING LEHRER "D"		27326 220 882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		WELL #:	4	RRCID ->	186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	13664 - 13766			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

EATON (MIOCENE 2000) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 470 781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
		WELL #:	4	RRCID ->	088466	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	1987 - 2000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 2		N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2		N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EATON (MIOCENE 2100) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 500 781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		WELL #:	2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2148 - 2400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) GEOPETRA PARTNERS, LLC DUKE		27700 600 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		WELL #:	1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	3400 - 3500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 600 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	8928 - 8936			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH		27700 700 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		WELL #:	2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10540 - 10568			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532					
01		930 X	583	-0-	-347	-0-	582	2	1	9	Y	1	74
02		840 X	620	-0-	-220	-0-	619	2	1	9	Y	1	75
03		DLQ G-10	1605	-0-	1605	1605	1529	2	76	9	Y	69	6
04		DLQ G-10	238	-0-	238	1843	237	2	1	9	Y	1	7
05		DLQ G-10	155	-0-	155	1998	149	2	6	9	Y	5	12
*06		2354 X	356	-0-	-1998	-0-	356	2			Y	-0-	12
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618					
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	10
02		252 N	117	-0-	-135	-0-	117	2			Y	-0-	10
03		DLQ G-10	274	-0-	274	274	245	2	29	9	Y	26	2
04		DLQ G-10	950	-0-	950	1224	947	2	3	9	Y	3	5
05		DLQ G-10	597	-0-	597	1821	594	2	3	9	Y	3	8
*06		2405 N	584	-0-	-1821	-0-	584	2			Y	-0-	8
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7824 - 7868	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	227	1	2305	2	N	48		300
02	2968 X	1914	-0-	-1054	-0-	53	9	1757	2	N	55		355
03	3286 X	2657	-0-	-629	-0-	96	1	2386	2	N	42	179 1	218
04	3180 X	2295	-0-	-885	-0-	61	9	2003	2	N	8		226
05	2945 X	2284	-0-	-661	-0-	225	1	2007	2	N	7		233
06	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	46	9	2036	2	N	3		236
						283	1						
						9	9						
						269	1						
						8	9						
						266	1						
						3	9						

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 - 7826	
01	21886 X	13878	-0-	-8008	-0-	1236	1	12557	2	N	77	177 1	149
02	16576 X	8912	-0-	-7664	-0-	85	9	8419	2	N	28		177
03	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	462	1	16649	2	N	219	179 1	217
04	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	31	9	16149	2	N	194	176 1	235
05	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	241	9	16396	2	N	174	183 1	226
06	17850 X	17621	-0-	-229	-0-	2202	1	15444	2	N	142	177 1	191
						191	9						
						2021	1						
						156	9						

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
DUNCAN, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11150 - 11181	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173

EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DUNCAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670	
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	38	1	247	2	N	-0-		-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	38	1	196	2	N	-0-		-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	38	1	224	2	N	-0-		-0-
04	270 N	68	-0-	-202	-0-	38	1	30	2	N	-0-		-0-
05	248 N	28	-0-	-220	-0-	8	1	20	2	N	-0-		-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)			27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468											
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH			WELL #:	1U	RRCID ->	122098	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 4336 - 4340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4672 - 4720			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)			27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468											
ANDERSON			WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 2634 - 2653			
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	N	-0-		-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	38	1	791	2	N	-0-		-0-
03	1054	N	643	-0-	-411	-0-	38	1	605	2	N	-0-		-0-
04	1020	N	145	-0-	-875	-0-	38	1	107	2	N	-0-		-0-
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	8	1	161	2	N	-0-		-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	14	1	490	2	N	-0-		-0-

ANDERSON			WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 2642 - 2664			
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	N	-0-		-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	38	1	791	2	N	-0-		-0-
03	1054	N	643	-0-	-411	-0-	38	1	605	2	N	-0-		-0-
04	1020	N	145	-0-	-875	-0-	38	1	107	2	N	-0-		-0-
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	8	1	161	2	N	-0-		-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	14	1	490	2	N	-0-		-0-

ANDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF. 2629 - 2675			
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	N	-0-		-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	N	-0-		-0-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	38	1	273	2	N	-0-		-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
05	527	N	17	-0-	-510	-0-	8	1	9	2	N	-0-		-0-
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	14	1	41	2	N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (7400)			27809 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468											
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH			WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7416 - 7440			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
VI-WOLF, LLC		884907														
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.		324750										
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	482 2	94 9	N	85	180 1		132
02	644 N	594	-0-	-50	-0-	432 2	162 9	N	147			279
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	572 2	139 9	N	126	119 1		286
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	614 2	125 9	N	114	178 1		222
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	625 2	127 9	N	115	179 1		158
06	690 N	261	-0-	-429	-0-	192 2	69 9	N	63			221

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47 1		9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020												

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020												

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170						
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1777	2	180	9	N	164	190	1		237
02	1820 X	807	-0-	-1013	-0-	724	2	83	9	N	75	194	1		118
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2019	2	183	9	N	166				284
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2016	2	213	9	N	194	177	1		301
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2098	2	213	9	N	194	357	1		138
*06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2035	2	196	9	N	178	176	1		140

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365				
01	558 N	131	-0-	-427	-0-	15	1	105	2	N	10				129
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	39	1	138	2	N	3				132
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	N	8				140
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	N	5				145
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	19	1	109	2	N	5				150
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	27	1	155	2	N	7				157

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1294 N	1294	-0-	-0-	470 1	789 2	N	32			202
						35 9						
02		1092 N	567	-0-	-525	262 1	297 2	N	7			209
						8 9						
03		929 N	929	-0-	-0-	346 1	569 2	N	13			222
						14 9						
04		1260 N	882	-0-	-378	385 1	494 2	N	3			225
						3 9						
05		757 N	757	-0-	-0-	177 1	577 2	N	3			228
						3 9						
*06		920 N	920	-0-	-0-	314 1	586 2	N	18	61 1		185
						20 9						

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698										
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WATZ		028698										
		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10025 - 10282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			32

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820	- 10970	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130	- 12162	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006	- 11118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #: 2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
STATE TRACT 520L NW/4			WELL #: 4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796	- 11828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (12100)		27964 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	12058 - 12186
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PECAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11130 - 11140
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2542 #	1555	-0-	-987	-0-		198 1	1271 2	N	78 177 1	173
02	2268 #	1425	-0-	-843	-0-		86 9	1195 2	N	45	218
03	2511 #	1521	-0-	-990	-0-		180 1	1252 2	N	73	291
04	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-		50 9	2061 2	N	72 176 1	187
05	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-		189 1	1953 2	N	70	257
*06	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-		80 9	1760 2	N	65	322
							300 1				
							79 9				
							279 1				
							77 9				
							270 1				
							72 9				

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PECAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	279574	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11730 - 11737
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 #	2061	-0-	-295	-0-		297 1	1707 2	N	52	248
02	2128 #	1354	-0-	-774	-0-		57 9	1083 2	N	56	304
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		209 1	1549 2	N	53	357
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		62 9	2154 2	N	30	387
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		275 1	2294 2	N	22	409
*06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		58 9	2079 2	N	64 182 1	291
							300 1				
							33 9				
							341 1				
							24 9				
							330 1				
							70 9				

ELLIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9318 - 9332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	62 1	259 2	N	113			298
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	124 9	44 1	N	62			360
						68 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	28	358 1		30
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	90			120
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	329	354 1		95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			95

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257		

01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	279 1	747 2	N	-0-			62
02	1008 N	677	-0-	-331	-0-	180 1	497 2	N	-0-			62
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	279 1	775 2	N	-0-			62
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	270 1	703 2	N	-0-			62
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	279 1	701 2	N	-0-			62
*06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	270 1	1029 2	N	-0-			62

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JTW VI		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974		PERF.11826 - 12317		

01	3348 X	2351	-0-	-997	-0-	35 1	2316 2	N	-0-			80
02	3024 X	55	-0-	-2969	-0-	55 1		N	-0-			80
03	3348 X	242	-0-	-3106	-0-	10 1	232 2	N	-0-			80
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	65 1	3065 2	N	-0-			80
05	2356 X	1460	-0-	-896	-0-	34 1	1426 2	N	-0-			80
06	2280 X	241	-0-	-2039	-0-	15 1	226 2	N	-0-			80

JACK WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11350 - 11370		

01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6 1	432 2	N	-0-			2
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10 1		N	-0-			2
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	2 1	43 2	N	-0-			2
04	300 N	228	-0-	-72	-0-	5 1	223 2	N	-0-			2
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	15 1	645 2	N	-0-			2
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 2	N	-0-			2

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MEADOWBROOK FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15354 - 15374		

01	17514 R	17514	-0-	-0-	-0-	17467 2	47 9	N	43			98
02	16268 #	15676	-0-	-592	-0-	536 1	15140 2	N	-0-			98
03	18166 #	14101	-0-	-4065	-0-	886 1	13079 2	N	124	160 1		62
						136 9						
04	17893 R	17893	-0-	-0-	-0-	873 1	17016 2	N	4			66
						4 9						
05	18166 #	15646	-0-	-2520	-0-	881 1	14743 2	N	20			86
						22 9						
06	16950 #	14155	-0-	-2795	-0-	874 1	13281 2	N	-0-			86

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 13242 - 13356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105 2				N	-0-	14
02	1344 N	985	-0-	-359	-0-	34 1	951 2			N	-0-	14
03	1178 N	694	-0-	-484	-0-	44 1	650 2			N	-0-	14
04	1080 N	544	-0-	-536	-0-	27 1	517 2			N	-0-	14
05	1085 N	871	-0-	-214	-0-	49 1	822 2			N	-0-	14
06	660 N	427	-0-	-233	-0-	26 1	401 2			N	-0-	14

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

01	1829 N	1130	-0-	-699	-0-	1122 2	8 9			N	7	50
02	1512 N	527	-0-	-985	-0-	521 2	6 9			N	5	55
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	55
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	55
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	449 2	2 9			N	2	57
*06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2754 2	31 9			N	28	85

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2021

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175							
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2821	2530	-0-	-291	-0-	2496 3	34 9	N	31
02	2548	1472	-0-	-1076	-0-	1451 3	21 9	N	19
03	3355	2863	-0-	-492	-0-	2840 3	23 9	N	21
04	2866	2798	-0-	-68	-0-	2763 3	35 9	N	32
05	2849	3226	-0-	377	377	3195 3	31 9	N	28
06	2730	2354	-0-	-376	1	2321 3	33 9	N	30

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803							
HUVAR, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019									

LABAY, JOE		226911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

ESPERSON DOME		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		105295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780			
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	290 1	960 2	Y	-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	290 1	574 2	Y	-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	289 1	896 2	Y	-0-
04	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	289 1	731 2	Y	-0-
05	961 N	507	-0-	-454	-0-	205 1	302 2	Y	-0-
06	1140 N	663	-0-	-477	-0-	233 1	430 2	Y	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		105296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	140	2	Y	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	Y	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	Y	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	2	Y	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	2	Y	-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	33	1	61	2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542			
01	837 N	499	-0-	-338	-0-	116	1	383	2	Y	-0-
02	644 N	345	-0-	-299	-0-	116	1	229	2	Y	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	115	1	357	2	Y	-0-
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	115	1	292	2	Y	-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	193	1	285	2	Y	-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	149	1	274	2	Y	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
HLAVATY				WELL #: S 19	RRCID -> 174331	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2261	- 2264					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 28	RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331	- 6580					
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	47 1	154 2	Y			-0-			1
02	252 N	141	-0-	-111	-0-	47 1	92 2	Y			2	3 1		-0-
						2 9								
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	47 1	144 2	Y			-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	46 1	118 2	Y			-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	73 1	108 2	Y			-0-			-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	79 1	145 2	Y			-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X185	RRCID -> 180708	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1340	- 1343					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 29	RRCID -> 180732	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 7252	- 7289					
01	930 N	441	-0-	-489	-0-	102 1	339 2	Y			-0-			-0-
02	700 N	304	-0-	-396	-0-	102 1	202 2	Y			-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	102 1	316 2	Y			-0-			-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	102 1	258 2	Y			-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	122 1	180 2	Y			-0-			-0-
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	100 1	184 2	Y			-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BP/KERR-MCGEE				WELL #: 1	RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9300	- 9305					
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	8 1	6 9	N			5			160
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	42 1	10 3	N			20			180
						22 9								
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	42 1	5 3	N			45			225
						50 9								
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	101 1	14 3	N			39	179 1		85
						43 9								
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	93 1	9 3	N			55			140
						61 9								
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	76 1	11 3	N			45			185
						50 9								

BP/ANADARKO				WELL #: 1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 8736	PERF. 8501	- 8507					
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			70
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	14			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12 1	51 3	N			-0-			84
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N			-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125											
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878	-	8797	

01	1209 N	8	-0-	-1201	-0-	8	1			N	-0-				192
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	3	N	-0-				192
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	N	6				198
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	N	1	173	1		26
05	2077 N	1149	-0-	-928	-0-	13	1	1132	3	N	4				30
06	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	36	1	1231	3	N	8				38

ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
MCCOY		WELL #:		S 24	RRCID ->	175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530	-	9561	

01	279 N	233	-0-	-46	-0-	54	1	179	2	Y	-0-				-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	54	1	107	2	Y	-0-				-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	54	1	167	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	54	1	137	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	65	1	95	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	51	1	93	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845	-	5849	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID ->	180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290	-	9366	

01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	200	1	664	2	Y	-0-				-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	200	1	397	2	Y	-0-				-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	200	1	619	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	706	-0-	-134	-0-	200	1	506	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	244	1	360	2	Y	-0-				-0-
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	190	1	350	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632	
01	1953 N	1114	-0-	-839	-0-	258	1	856	2	Y	29
02	1708 N	769	-0-	-939	-0-	258	1	510	2	Y	25
						1	9				
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	257	1	797	2	Y	25
						4	9				
04	1080 N	914	-0-	-166	-0-	257	1	650	2	Y	8
						7	9				
05	837 N	91	-0-	-746	-0-	33	1	49	2	Y	16
						9	9				
06	1020 N	205	-0-	-815	-0-	69	1	127	2	Y	13
						9	9				

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620	
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	Y	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	2	Y	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	-0-
04	450 N	377	-0-	-73	-0-	107	1	270	2	Y	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	159	1	234	2	Y	-0-
06	420 N	142	-0-	-278	-0-	50	1	92	2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656	
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	307	1	1019	2	Y	5
						10	9				
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	307	1	609	2	Y	-0-
						3	9				
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	307	1	950	2	Y	-0-
04	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	306	1	776	2	Y	-0-
05	1023 N	810	-0-	-213	-0-	328	1	482	2	Y	-0-
06	1230 N	934	-0-	-296	-0-	329	1	605	2	Y	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175	
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	27	1	89	2	Y	-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	27	1	53	2	Y	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	27	1	67	2	Y	-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	29	1	42	2	Y	-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	25	1	47	2	Y	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573			
01	4650 X	484	-0-	-4166	-0-	112 1	372 2	Y	-0-		-0-
02	4200 X	334	-0-	-3866	-0-	112 1	222 2	Y	-0-		-0-
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	112 1	347 2	Y	-0-		-0-
04	4500 X	395	-0-	-4105	-0-	112 1	283 2	Y	-0-		-0-
05	496 X	402	-0-	-94	-0-	163 1	239 2	Y	-0-		-0-
06	480 X	441	-0-	-39	-0-	155 1	286 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594			
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	55 1	184 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	55 1	110 2	Y	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55 1	172 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	55 1	140 2	Y	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	82 1	121 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	67 1	124 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAJDAK, J.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
VAJDAK, J.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380			
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	76 1	253 2	Y	86		266
02	448 N	303	-0-	-145	-0-	95 9					
						76 1	151 2	Y	69	143 1	192
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	76 9					
						76 1	236 2	Y	68		260
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	75 9					
						76 1	193 2	Y	42	122 1	180
05	341 N	241	-0-	-100	-0-	46 9					
						71 1	104 2	Y	60	117 1	123
06	360 N	155	-0-	-205	-0-	66 9					
						37 1	67 2	Y	46		169
						51 9					

ESPERSON DOME, WEST			29382 001		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764													
COHN, A. B.			WELL #: 1		RRCID -> 111211			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)			29640 490		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER					
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047													
BP AMERICAN A-392			WELL #: 1		RRCID -> 201704			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578					
01		3503 #	1112	-0-	-2391	-0-	1062	2	50	9	N	45				220
02		2772 #	2357	-0-	-415	-0-	2248	2	109	9	N	99	174	1		145
03		3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	3406	2	526	9	N	478	523	1		100
04		3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3383	2	383	9	N	348	348	1		100
05		2604 #	2380	-0-	-224	-0-	1947	2	433	9	N	394	329	1		165
06		3810 #	2330	-0-	-1480	-0-	2152	2	178	9	N	162	177	1		150

EVERGREEN			29725 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
HOUGHTON			WELL #: 3		RRCID -> 264042			COMPL. DATE 11/25/2011			TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675					
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT				50

GIBBS			WELL #: 2		RRCID -> 269189			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134				N	NO RPT				40

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD)			30003 495		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
PERRYMAN TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 209600			COMPL. DATE 12/08/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/03/2019													

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682						
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	2	N	-0-					-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	N	-0-					-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	2	N	-0-					-0-
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
05	217 #	39	-0-	-178	-0-	12	1	27	2	N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7908 - 8017						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BORDAGES, I. R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
LASES COMPANY, INC.				487440											
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
BADGER ENERGY, INC.				042410											
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
PLUGGED AND ABANDONED												12/22/1993			

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
SCHMIDT, WAYNE W.				754167											
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		202098		04/30/2004		10950		10633		- 10813				
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1271	1	127	2	N	3					633
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	1	7	2	N	-0-					633
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	930	1	31	2	N	3					636
04	1350 N	903	-0-	-447	-0-	900	1	3	2	N	-0-					636
05	930 N	40	-0-	-890	-0-	40	2			N	-0-					636
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					636
WILLIS ESTATE		879035		202957		05/24/2004		10950		10612		- 10798				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
WILLIS ESTATE		879035		204035		08/21/2004		11020		10682		- 10894				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
WAGNER OIL COMPANY HENDERSON		891175		202077		03/30/2004		12000		10520		- 10720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		891175		202462		11/18/2003		11000		10604		- 10794				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1940	-0-	-1005	-0-	126	1	1785	3	N	26			120
02	4312 X	890	-0-	-3422	-0-	29	9	802	3	N	19			139
03	2325 X	446	-0-	-1879	-0-	21	9	415	3	N	-0-			139
04	2250 X	1037	-0-	-1213	-0-	31	1	889	3	N	-0-			139
05	2325 X	1412	-0-	-913	-0-	148	1	1214	3	N	1			140
06	1890 X	1646	-0-	-244	-0-	197	1	1454	3	N	-0-			140
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874												
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID -> 263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063 PERF. 14895 - 15330						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				97
02	1988 #	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-				97
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				97
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	53				150
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	58	9								
						3	1	26	2	N	5	1	8		154
						6	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154

FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
PAPCO, INC.		638695													
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601 PERF. 8313 - 8323						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
PAPCO, INC.		638695													
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609 PERF. 7921 - 7946						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594 PERF. 7941 - 7948						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:		1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

07	14B	DENY	4760	-0-	4760	11149	4140	1	620	9	N	564				564
08	14B	DENY	4561	-0-	4561	15710	4227	1	334	9	N	304				868
09	14B	DENY	1778	-0-	1778	17488	1321	1	457	9	N	415				1283
10	14B	DENY	1892	-0-	1892	19380	1455	1	437	9	N	397				1680
11	14B	DENY	2577	-0-	2577	21957	2181	1	396	9	N	360				2039
12	14B	DENY	522	-0-	522	22479	178	1	344	9	N	313				2353
01	14B	DENY	572	-0-	572	23051	243	1	329	9	N	299				2652
02	14B	DENY	450	-0-	450	23501	232	1	218	9	N	198				2849
03	14B	DENY	604	-0-	604	24105	211	1	393	9	N	357				3207
04	14B	DENY	631	-0-	631	24736	184	1	447	9	N	406				3613
05	14B	DENY	597	-0-	597	25333	175	1	422	9	N	384				3996
06	14B	DENY	564	-0-	564	25897	116	1	448	9	N	407				4403

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FR TRACT 1-4B			WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8319 - 8339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FR TRACT 46			WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FR TRACT 46			WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)			31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
FISHERS REEF TRACT 5-8B			WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 17)			31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 5-8A			WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10148 - 10194		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200)			31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8082 - 8086		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8084 - 8088		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)			31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 9-12B			WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	9684 - 9714		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300)			31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A			WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9297 - 9338		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)			31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC			844133											
FLAG POND			WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10051 - 10059		
01	14074 X	7278	-0-	-6796	-0-	7224	3	54	9	N	49			292
02	12544 X	2449	-0-	-10095	-0-	2437	3	12	9	N	11			303
03	11408 X	9078	-0-	-2330	-0-	9034	3	44	9	N	40			343
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10552	3	44	9	N	40			383
05	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12508	3	39	9	N	35			418
06	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT			418

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133								
FLAG POND		WELL #:		2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10738 - 10804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5952 X	3449	-0-	-2503	-0-	3364 3	85 9	N	77	187 1		258
02	5376 X	1253	-0-	-4123	-0-	1240 3	13 9	N	12			270
03	4619 X	3579	-0-	-1040	-0-	3546 3	33 9	N	30			300
04	4470 X	2614	-0-	-1856	-0-	2567 3	47 9	N	43			343
05	4619 X	3783	-0-	-836	-0-	3746 3	37 9	N	34			377
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			377

FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10832 - 10922	
01	36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	36434 3	424 9	N	385	127 1		367
02	21280 X	19911	-0-	-1369	-0-	19648 3	263 9	N	239	514 1		92
03	39401 X	27354	-0-	-12047	-0-	27046 3	308 9	N	280	183 1		189
04	45294 X	45294	-0-	-0-	-0-	44624 3	670 9	N	609	699 1		99
05	41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	41043 3	582 9	N	529	326 1		302
06	35670 X	NO RPT	-0-	-35670	-0-			N	NO RPT			302

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10219 - 10421	
01	12741 X	10800	-0-	-1941	-0-	10706 3	94 9	N	85	322 1		67
02	11508 X	5517	-0-	-5991	-0-	5454 3	63 9	N	57			124
03	17081 X	10775	-0-	-6306	-0-	10680 3	95 9	N	86			210
04	16530 X	6949	-0-	-9581	-0-	6819 3	130 9	N	118	179 1		149
05	17081 X	8807	-0-	-8274	-0-	8712 3	95 9	N	86			235
06	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			N	NO RPT			235

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)				31532 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
GOLDEN		WELL #:		3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4346 - 4366	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER)				32156 111	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481								
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	23		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	46		171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	43	171 1	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	40		83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	35		118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	22		140

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)				32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10871 - 11519	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662		PERF.12104 - 16330	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

ETX ENERGY, LLC				255141									
MASTER KAN		WELL #:		1		RRCID -> 281620		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11490 - 12174	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11252 - 11685	
01	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
03	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
04	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	0 Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.				642718											
LITTLE, T. A.GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 11638		PERF.11302 - 11446			
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	482	1	2306	2	N	137	178	1	69
02	2660	X	1824	-0-	-836	-0-	151	9	1459	2	N	80			149
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	277	1	2577	2	N	162	182	1	129
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	88	9	178	9					
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	483	1	2620	2	N	158	178	1	109
06	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	174	9	484	1	N	125			234
							448	1	138	9					
							141	9	2419	2	N	128	185	1	177

SEVEN J STOCK FARM, INC				24		RRCID -> 233285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10498 - 10504	
01	7409	X	7091	-0-	-318	-0-	425	1	6520	2	N	133	196	1	64
02	5012	X	2509	-0-	-2503	-0-	146	9	2305	2	N	51			115
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	148	1	6056	2	N	127	178	1	64
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	56	9	366	1	N	140			
05	7099	X	5950	-0-	-1149	-0-	384	1	6446	2	N	119			183
06	6870	X	6619	-0-	-251	-0-	131	9	344	1	N	107	178	1	112
							118	9	415	1	N	111			223
							122	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718											
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			80			N	-0-				215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			80			N	-0-				215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			80			N	12				227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			80			N	16				243
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			80			N	-0-				243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			80			N	-0-				243

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450			
01	4432 X	4432	-0-	-0-			4234	2	198	9	N	180	289	1	192
02	3569 X	3569	-0-	-0-			3508	2	61	9	N	55			247
03	4258 X	4258	-0-	-0-			4173	2	85	9	N	77	184	1	140
04	3952 X	3952	-0-	-0-			3776	2	176	9	N	160	110	1	190
05	3890 X	3890	-0-	-0-			3782	2	108	9	N	98	1	8	287
*06	3712 X	3712	-0-	-0-			3701	2	11	9	N	10	180	1	117

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476			
01	3410 X	1801	-0-	-1609			1658	2	143	9	N	130	72	1	280
02	3080 X	1817	-0-	-1263			1749	2	68	9	N	62	179	1	163
03	3003 X	3003	-0-	-0-			2940	2	63	9	N	57			220
04	3306 X	3306	-0-	-0-			3148	2	158	9	N	144	254	1	108
05	3187 X	3187	-0-	-0-			3092	2	95	9	N	86	1	8	193
06	2910 X	2793	-0-	-117			2752	2	41	9	N	37			230

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
FORREST, W. M., JR. A/C #1														
WELL #: 1 L RRCID -> 006237														
COMPL. DATE 02/16/1962														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 10841 - 10882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	294	1	1879	2	N	10			63
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	11	9	1121	2	N	10			73
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	11	9	2078	2	N	19			92
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	226	1	1780	2	N	12			104
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	21	9	2152	2	N	18			122
*06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	223	1	2110	2	N	25			147
						20	9							
						327	1							
						28	9							

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP														
ALLIANCE TRUST CO. -A-														
WELL #: 1 L RRCID -> 031531														
COMPL. DATE 06/10/1962														
TOTAL DEPTH 11125														
PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORREST, W. M., JR. -B-														
WELL #: 1 F RRCID -> 032717														
COMPL. DATE 07/14/1962														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)														
BUFFCO PRODUCTION INC.														
ROBERTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 258148														
COMPL. DATE 08/25/2010														
TOTAL DEPTH 11515														
PERF. 9466 - 10836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	26	3	9	9	N	8			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			173
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	22			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			260
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	1	8	308

BELL														
WELL #: 1 RRCID -> 278446														
COMPL. DATE 06/10/2014														
TOTAL DEPTH 11575														
PERF. 9565 - 11370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			45
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			45
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			45
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	62	1	8	106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			111

SLAUGHTER														
WELL #: 1 RRCID -> 279361														
COMPL. DATE 04/27/2014														
TOTAL DEPTH 11755														
PERF. 9595 - 11422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			66
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			67

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	149	2	23	9	N	21	108
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	108
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	119	3	8	9	N	7	115
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	66	180
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	3	78	9	N	71	105
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	40	145

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396				
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	95
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	95
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	95
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	95
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	96
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	97

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281525		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038				
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-	47
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	47
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	164	3	261	9	N	237	280
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	173	105
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24	3	87	9	N	79	181
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	87	163

BURK ROYALTY CO., LTD. POSTEL		108799		WELL #: 1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226		
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-	78
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	78
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	78
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	187	2	142	9	N	129	207
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-

STERLING T. HARRISON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 266537		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
01		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	721	2	282	9	N	256	179	1			152
02		924 N	838	-0-	-86	-0-	640	2	198	9	N	180	167	1			165
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	764	2	317	9	N	288	358	1			95
04		960 N	808	-0-	-152	-0-	579	2	229	9	N	208	181	1			122
05		930 N	303	-0-	-627	-0-	121	2	182	9	N	165	180	1			107
06		990 N	865	-0-	-125	-0-	564	2	301	9	N	274	177	1			203

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	
01		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	651	2	628	9	N	571	526	1			198
02		1344 N	1148	-0-	-196	-0-	655	2	493	9	N	448	529	1			117
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	850	2	858	9	N	780	700	1			197
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	787	2	760	9	N	691	720	1			168
05		1271 N	838	-0-	-433	-0-	168	2	670	9	N	609	541	1			237
*06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	830	2	684	9	N	622	540	1			318

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					40
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	2	11	9	N	10					50
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	122	2	17	9	N	15					65
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	6	2	2	9	N	2					67
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	9	2	6	9	N	5					72

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					132
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					132
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					132
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					132
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					132
*06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					132

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	465	2	734	9	N	667	722	1			172
02		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	1184	2	1293	9	N	1175	1075	1			272
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	1086	2	1346	9	N	1224	1258	1			238
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	808	2	846	9	N	769	724	1			283
05		2418 N	681	-0-	-1737	-0-	107	2	574	9	N	522	526	1			280
06		2340 N	2019	-0-	-321	-0-	1128	2	891	9	N	810	723	1			367

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
01		1209 N	416	-0-	-793	-0-	374	2	42	9	N	38					170
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					170
03		868 N	93	-0-	-775	-0-	65	2	28	9	N	25					195
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	677	2	213	9	N	194	181	1			208
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	2	129	9	N	117	183	1			142
*06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	300	2	132	9	N	120					262

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	83
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	37	2	15	9	N	97
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	97
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	97
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	2	74	9	N	163
*06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	163

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	78
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	78
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	78
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	78
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
01		589 N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	90
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	90
03		744 N	587	-0-	-157	-0-	501	2	86	9	N	168
04		420 N	314	-0-	-106	-0-	304	2	10	9	N	177
05		496 N	178	-0-	-318	-0-	154	2	24	9	N	198
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	536	2	11	9	N	208

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	303	2	257	9	N	112
02		924 N	737	-0-	-187	-0-	477	2	260	9	N	178
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	429	2	300	9	N	90
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	305	2	312	9	N	193
05		806 N	283	-0-	-523	-0-	45	2	238	9	N	227
06		690 N	425	-0-	-265	-0-	170	2	255	9	N	104

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	52
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	52
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	52
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	52
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	52
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	52

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	751	2	1007	9	N	192
02		1764 N	1241	-0-	-523	-0-	588	2	653	9	N	258
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	908	2	1007	9	N	297
04		1710 N	1528	-0-	-182	-0-	518	2	1010	9	N	322
05		1364 N	822	-0-	-542	-0-	60	2	762	9	N	298
06		1860 N	1479	-0-	-381	-0-	533	2	946	9	N	280

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	950	2	323	9	N	240
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	536	2	347	9	N	195
03		1922 N	1360	-0-	-562	-0-	924	2	436	9	N	237
04		1230 N	656	-0-	-574	-0-	329	2	327	9	N	172
05		992 N	390	-0-	-602	-0-	51	2	339	9	N	130
06		1320 N	316	-0-	-1004	-0-	134	2	182	9	N	295

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
HARDY															
WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014												TOTAL DEPTH 12249	PERF.10432	- 12110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1035	-0-	-236	-0-	906	2	129	9	N	117		200	
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	880	2	99	9	N	90	173 1	117	
03		1178 N	843	-0-	-335	-0-	763	2	80	9	N	73		190	
04		990 N	955	-0-	-35	-0-	803	2	152	9	N	138	180 1	148	
05		1085 N	302	-0-	-783	-0-	167	2	135	9	N	123	179 1	92	
*06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	772	2	140	9	N	127		218	

BARR															
WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014												TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204	
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-		145	
02		448 N	59	-0-	-389	-0-	59	2			N	-0-		145	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		145	
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	N	47		192	
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	25	2	22	9	N	20	176 1	35	
*06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	66	2	41	9	N	37		72	

GIBBS BROS															
WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014												TOTAL DEPTH 12438	PERF.10766	- 12377	
01		651 N	380	-0-	-271	-0-	351	2	29	9	N	26		108	
02		840 N	360	-0-	-480	-0-	343	2	17	9	N	15		123	
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	762	2	65	9	N	59		182	
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	781	2	33	9	N	30		212	
05		403 N	197	-0-	-206	-0-	164	2	33	9	N	30		242	
06		810 N	637	-0-	-173	-0-	616	2	21	9	N	19	182 1	78	

CANANT															
WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014												TOTAL DEPTH 11690	PERF.10116	- 11638	
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		65	
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-		65	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		65	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		65	
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		65	
*06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		65	

KNIGHT															
WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014												TOTAL DEPTH 11685	PERF. 9808	- 11579	
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1258	2	233	9	N	212	187 1	177	
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	332	2	252	9	N	229	179 1	227	
03		930 N	845	-0-	-85	-0-	567	2	278	9	N	253	367 1	113	
04		900 N	684	-0-	-216	-0-	440	2	244	9	N	222	180 1	155	
05		651 N	317	-0-	-334	-0-	87	2	230	9	N	209	179 1	185	
06		810 N	707	-0-	-103	-0-	455	2	252	9	N	229	182 1	232	

BANKHEAD															
WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015												TOTAL DEPTH 12350	PERF.10511	- 12155	
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	880	2	112	9	N	102		185	
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	777	2	114	9	N	104	179 1	110	
03		899 N	815	-0-	-84	-0-	714	2	101	9	N	92		202	
04		870 N	750	-0-	-120	-0-	655	2	95	9	N	86	180 1	108	
05		899 N	166	-0-	-733	-0-	81	2	85	9	N	77		185	
06		780 N	590	-0-	-190	-0-	513	2	77	9	N	70		255	

JETT															
WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015												TOTAL DEPTH 12516	PERF.10699	- 12310	
01		744 N	447	-0-	-297	-0-	401	2	46	9	N	42	182 1	68	
02		812 N	533	-0-	-279	-0-	485	2	48	9	N	44		112	
03		527 N	436	-0-	-91	-0-	407	2	29	9	N	26		138	
04		420 N	334	-0-	-86	-0-	306	2	28	9	N	25		163	
05		589 N	113	-0-	-476	-0-	58	2	55	9	N	50		213	
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	374	2	34	9	N	31	178 1	67	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2697 X	1393	-0-	-1304	-0-	1345	2	48	9	N	44	142
02	2436 X	1189	-0-	-1247	-0-	1172	2	17	9	N	15	157
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1413	2	61	9	N	55	43
04	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1168	2	74	9	N	67	110
05	1302 N	274	-0-	-1028	-0-	205	2	69	9	N	63	173
06	1440 N	1000	-0-	-440	-0-	958	2	42	9	N	38	212

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
01	496 N	246	-0-	-250	-0-	222	2	24	9	N	22	60
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-	60
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	288	2	31	9	N	28	88
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	561	2	35	9	N	32	120
05	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-	120
06	300 N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-	120

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
01	651 N	412	-0-	-239	-0-	324	2	88	9	N	80	172
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	329	2	87	9	N	79	67
03	558 N	411	-0-	-147	-0-	338	2	73	9	N	66	133
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	233	2	89	9	N	81	30
05	465 N	244	-0-	-221	-0-	77	2	167	9	N	152	182
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	305	2	97	9	N	88	87

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
01	868 N	679	-0-	-189	-0-	413	2	266	9	N	242	77
02	980 N	851	-0-	-129	-0-	644	2	207	9	N	188	265
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	844	2	323	9	N	294	197
04	660 N	429	-0-	-231	-0-	232	2	197	9	N	179	195
05	930 N	198	-0-	-732	-0-	68	2	130	9	N	118	132
06	1140 N	512	-0-	-628	-0-	391	2	121	9	N	110	242

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200												
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	892	2	74	9	N	67	127
02	392 X	201	-0-	-191	-0-	178	2	23	9	N	21	148
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	415	2	163	9	N	148	123
04	930 N	132	-0-	-798	-0-	84	2	48	9	N	44	167
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	1	2	42	9	N	38	205
06	570 N	44	-0-	-526	-0-	2	2	42	9	N	38	243

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-	152
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-	152
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-	152
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	152
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-	152
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	827	2	39	9	N	35	187

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
01	1178 N	436	-0-	-742	-0-	316	2	120	9	N	109	118
02	1232 N	458	-0-	-774	-0-	395	2	63	9	N	57	175
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	355	2	102	9	N	93	268
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	444	2	171	9	N	155	253
05	496 N	259	-0-	-237	-0-	86	2	173	9	N	157	230
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	796	2	188	9	N	171	223

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 N	196	-0-	-455	-0-	142	2	54	9	N	49	126	1	118
02		532 N	155	-0-	-377	-0-	98	2	57	9	N	52			170
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			170
04		180 N	79	-0-	-101	-0-	76	2	3	9	N	3			173
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	30	2	107	9	N	97			270
*06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	2	33	9	N	30			300

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
01		992 N	717	-0-	-275	-0-	450	2	267	9	N	243	182	1	153
02		868 N	602	-0-	-266	-0-	412	2	190	9	N	173	183	1	143
03		713 N	659	-0-	-54	-0-	432	2	227	9	N	206	184	1	165
04		690 N	266	-0-	-424	-0-	238	2	28	9	N	25			190
05		682 N	449	-0-	-233	-0-	72	2	377	9	N	343	358	1	175
06		630 N	497	-0-	-133	-0-	325	2	172	9	N	156	178	1	153

BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212															
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013															

CONTRAST ENERGY, LLC 173799															
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			89
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	86	2	132	9	N	120	175	1	34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			34
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	2	66	9	N	60			94

ETX ENERGY, LLC 255141															
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	583	1	35	3	N	-0-		37
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		37
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		37
04		600 N	373	-0-	-227	-0-	212	1	67	3	N	85		122
							94	9						
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	469	1	461	3	N	98	187 1	33
							108	9						
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		33

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856														
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	398	1	882	3	N	48		188
							53	9						
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	226	1	764	3	N	9		197
							10	9						
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	95	1	390	3	N	-0-		197
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	349	1	557	3	N	28		225
							31	9						
05		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	1256	1	1504	3	N	32		257
							35	9						
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		257

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141 SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	367 1	188 3	N	28		295
02	209 N	209	-0-	-0-	31 9		N			295
03	490 N	490	-0-	-0-	132 1	77 3	N	-0-		297
04	570 N	253	-0-	-317	288 1	200 3	N	2		
05	1881 N	1881	-0-	-0-	2 9		N			
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	178 1	53 3	N	20	177 1	140
					22 9					
					1555 1	37 3	N	263	188 1	215
					289 9					
							N	NO RPT		215
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0										
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		28
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		28
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-		28
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-		28
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	Y	-0-		28
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	Y	-0-		28

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	28
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-	28
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	28
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-	28
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	Y	-0-	28
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	28
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A										
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	127
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	127
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	127
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-	127
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	127
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-	127
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182 1		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327		WELL #: 1		RRCID -> 278932		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852		- 11145	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		WELL #: 2		RRCID -> 274528		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF. 9808		- 12312	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #: 1		RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605		PERF. N/A			

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 270315		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345		- 11230	

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				215
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				215
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				215
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				215
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		215
*06	0	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				215

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466		- 10836	

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921		- 11657			

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			120
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				120
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	25 2	33 9		150
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			150
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			150
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2			150

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		142
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		142
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		142
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	58 2	75 9	N	68		210
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10 2	22 9	N	20	170 1	61
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 2	6 9	N	5		66

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER		WELL #: 1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765				
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	2	185	9	N	168	218
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	218
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	218
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	218
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	218
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	2	81	9	N	74	112

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC				255141									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10242 - 12290
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680 - 12408
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	- 10931
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10030	- 10078
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	- 11531
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	- 11671
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	- 11510
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	- 10324
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297	- 10410
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	- 10910		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02	RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731	- 9827		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703	RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	- 11442		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	- 11552		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRESPI		WELL #:		1	RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	9964	- 10054		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604	RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	- 11604		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	- 12167		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9925 - 11563		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 10000	PERF.10117	- 11829	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021									

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 11718	PERF. 9879	- 11555	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 9985	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10054	- 11688	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 11992	PERF.10090	- 11390	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	-	11765	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	-	12350	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAVELL		WELL #:		1	RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112	-	11683	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	-	11456	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	-	11794	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	-	11300	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEALY		WELL #:		2H	RRCID ->	285106	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	11249	-	17654	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON								
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481												
KETCHUM				WELL #: 1	RRCID -> 284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON								
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON								
STARNIS				WELL #: 1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8852 - 11145						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799									
TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORREST			WELL #: 2		RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC			255141		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547			
LITTLE			WELL #: 1									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 1001		RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686 - 10922	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11942	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02	RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	10434 - 10637	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273663	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10412	-	10620		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	-	11820		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834	-	11160		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703	RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	-	11442		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	-	11542		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604		RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 9978 - 11604	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802		RRCID ->	274909	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10087 - 11302	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02		RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.10004 - 11536	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101		RRCID ->	274926	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819 - 11531	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503		RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10584 - 10850	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001		RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.11307 - 11600	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOLBERT		WELL #:		1		RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF. 9322 - 10991	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925	-	11563		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	-	11555		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275718	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	10117	-	11829		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021																

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	-	10931		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090	-	11390		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	-	11533		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
CRESEPI		WELL #:		1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823	-	10936		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	-	11663		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	276576	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	-	11782		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	276820	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	-	11688		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680	-	12406		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	-	10837		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379	-	11999		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	-	12350		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	-	11387		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422	-	16076		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288	-	11397		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	-	12068		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	-	11935		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	-	11765		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811 - 11456	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507											
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	- 10848		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
STARNES		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	- 11145		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		32157		525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	- 10836		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270479	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	- 11230		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271490	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921	- 11657		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
0				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETX ENERGY, LLC 255141																	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B				CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
SAVELL		WELL #:		1	RRCID ->	280272	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112 - 11683	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259649	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270347	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271460	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921 - 11657	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRASELL		WELL #:		1	RRCID ->	272012	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158 - 11250	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272017	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197 - 11898	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ETX ENERGY, LLC 255141										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)		//CONT.//		32157	568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
BLAIR A		WELL #:		1	RRCID ->	271226	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	271326	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680 - 12408	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	273052	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010 - 10931	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	274527	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10104 - 10228	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	274723	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207 - 11820	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274747	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592 - 12167	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	274913	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//			32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141								
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H		RRCID -> 279557		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0101		RRCID -> 279971		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAVELL			WELL #: 1		RRCID -> 280219		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE, MARTY			WELL #: 3		RRCID -> 280379		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 280397		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #: 1		RRCID -> 281038		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #:		1		RRCID -> 279556		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 14342		PERF.10612 - 10642	
TODD															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC		556481		WELL #:		1		RRCID -> 284628		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097	
KETCHUM															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		WELL #:		1		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID		626507		WELL #:		1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
DAVID															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1		RRCID -> 274213		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902	
STARNIS															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT		681327		WELL #:		1		RRCID -> 278151		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145	
KNIGHT															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	496	2	12	9	N	11		180
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		180
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1832	2	53	9	N	48		228
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-		228
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-		228
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-		228

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

01	5332 X	4642	-0-	-690	-0-	4552	2	90	9	N	82		226
02	4788 X	2892	-0-	-1896	-0-	2837	2	55	9	N	50	185 1	91
03	5239 X	4924	-0-	-315	-0-	4830	2	94	9	N	85		176
04	5070 X	4378	-0-	-692	-0-	4298	2	80	9	N	73	1 8	248
05	5053 X	5013	-0-	-40	-0-	4930	2	83	9	N	75	182 1	141
06	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4627	2	78	9	N	71		212

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETX ENERGY, LLC 255141														
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926														

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BARCO OIL & GAS CO. 049170														
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A														

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011														

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032														

01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			78
02	364 N	31	-0-	-333	-0-	31	2			N	-0-			78
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			78
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12			90
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3			93
06	540 N	58	-0-	-482	-0-	58	2			N	-0-			93

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A														

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		WELL #:		1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A		
HYDE, J. H.																
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:		2 U		RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1				WELL #:		1 H		RRCID -> 032735		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10538 - 10576		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-				WELL #:		1 U		RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10586 - 10618		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST-STATE UNIT				WELL #:		2 U		RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN OPERATING CO.				799350												
ADAMS, W. H.				WELL #:		1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)				32191 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON	
PARTEN OPERATING INC.				642718								
MYRA GOULD GU				WELL #: 1	RRCID -> 105078	COMPL. DATE 03/16/1983	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10264	- 11043			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	154 1	1198 2	N	15		125	
						17 9						
02	1456 N	1004	-0-	-452	-0-	100 1	890 2	N	13		138	
						14 9						
03	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	134 1	1280 2	N	35		173	
						39 9						
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	155 1	1423 2	N	15		188	
						17 9						
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	166 1	1489 2	N	29		217	
						32 9						
*06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	169 1	1436 2	N	28	179 1	66	
						31 9						

SEVEN J STOCK FARM, INC.				WELL #: 37	RRCID -> 106803	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 21892	PERF.10228	- 11005			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FARMERS OIL COMPANY				WELL #: 3	RRCID -> 108666	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10119	- 10884			
01	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	111 1	1801 2	N	93		255	
						102 9						
02	1428 N	758	-0-	-670	-0-	41 1	691 2	N	24		279	
						26 9						
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	102 1	1773 2	N	6		285	
						7 9						
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	107 1	1911 2	N	51	192 1	144	
						56 9						
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86 1	1468 2	N	36		180	
						40 9						
06	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	76 1	1161 2	N	29		209	
						32 9						

FARMERS OIL COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 108667	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10155	- 10922			
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	94 1	1485 2	N	49		99	
						54 9						
02	1120 N	665	-0-	-455	-0-	39 1	606 2	N	18		117	
						20 9						
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	88 1	1488 2	N	39		156	
						43 9						
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	90 1	1558 2	N	43		199	
						47 9						
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	79 1	1249 2	N	32	175 1	56	
						35 9						
06	1560 N	1074	-0-	-486	-0-	65 1	973 2	N	33		89	
						36 9						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1507	2	N	5			92
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	N	-0-			92
03	2325 N	1382	-0-	-943	-0-	128	1	1220	2	N	31			123
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	214	1	1972	2	N	20			143
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	216	1	1945	2	N	22			165
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	148	1	1258	2	N	22			187

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	165	1	1282	2	N	13			220
02	1512 N	1147	-0-	-365	-0-	116	1	1031	2	N	-0-			220
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	N	1	193 1		28
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	148	1	1365	2	N	2			30
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	156	1	1399	2	N	14			44
06	1620 N	1494	-0-	-126	-0-	156	1	1331	2	N	6			50

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	552	1	4276	2	N	28			205
02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	533	1	4742	2	N	54			259
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	790	1	7559	2	N	27	196 1		90
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	783	1	7212	2	N	35			125
05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	843	1	7587	2	N	59			184
*06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	829	1	7053	2	N	31	183 1		32

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
01	3162 X	2239	-0-	-923	-0-	146	1	2021	2	N	65			192
02	1680 X	855	-0-	-825	-0-	57	1	778	2	N	18			210
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	154	1	2226	2	N	54	197 1		67
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	160	1	2411	2	N	65			132
05	2232 X	2092	-0-	-140	-0-	127	1	1923	2	N	38			170
06	2340 X	1565	-0-	-775	-0-	107	1	1404	2	N	49			219

FOUR CORNERS (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
*06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 WINSOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1979	2448	1			148
02	56560 #	29379	-0-	-27181	-0-	28553	3	826	9	N	751	739	1			160
03	76260	37499	-0-	-38761	-0-	36689	3	810	9	N	736	562	1			334
04	73800	NO RPT	-0-	-73800	-0-					N	NO RPT					334
05	76260	NO RPT	-0-	-76260	-0-					N	NO RPT					334
06	66990 #	NO RPT	-0-	-66990	-0-					N	NO RPT					334

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	372				N	-0-					223
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	372				N	NO RPT					223

FOUR CORNERS (FRIO F-28)																
BLUESTEM NATURAL GAS LLC																
RAYNOR																
//CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
//CONT.// 076906																
WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

FOUR CORNERS (HELMUTH A)																
BLUESTEM NATURAL GAS LLC																
DAVIS, CLEVELAND ET AL																
32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
076906																
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990																
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

O'LEARY UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420																
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126			
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					126			
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				NO	RPT	126		

FOUR CORNERS (13000)																
BLUESTEM NATURAL GAS LLC																
RAYNOR																
32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
076906																
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720																
01		87171	X	87171	-0-	-0-	-0-	86713	3	458	9	N	416	383	1	113
02		40544	X	40544	-0-	-0-	-0-	40224	3	320	9	N	291	366	1	38
03		80300	X	80300	-0-	-0-	-0-	79728	3	572	9	N	520	361	1	197
04		5880	X	NO	RPT	-0-	-5880	-0-				N	NO	RPT		197
05		6076	X	NO	RPT	-0-	-6076	-0-				N	NO	RPT		197
06		5880	X	NO	RPT	-0-	-5880	-0-				N	NO	RPT		197

DEVON FEE																
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588																
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			106
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			106
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			106
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			106
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			106
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			106

FRANKS (ALIBEL)																
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC																
CAMP WALLACE																
32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON																
404106																
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726																
01		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
02		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
05		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
06		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					246
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	161	1			141
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	6		141

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT		//CONT.// 32688 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT		//CONT.// 32688 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		135

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.11264 - 11541
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	6 1	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	7 1	7

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198585		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11507 - 11836
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11970 - 12310
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15		61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		64
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12	20 6	56

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.// 33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.// 253361														
FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 5		RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 9		RRCID -> 146671		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 2		RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 3		RRCID -> 146809		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102								
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY		WELL #: 3		RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13476 - 13734		
01	8742 X	8443	-0-	-299	-0-	432	1	7867	2	Y	131	183	1	113
						144	9							
02	7728 X	5367	-0-	-2361	-0-	165	1	5073	2	Y	117			230
						129	9							
03	DLQ G-10	7843	-0-	7843	7843	217	1	7421	2	Y	186	190	1	226
						205	9							
04	DLQ G-10	7309	-0-	7309	15152	326	1	6926	2	Y	52			278
						57	9							
05	DLQ G-10	6987	-0-	6987	22139	203	1	6646	2	Y	125	137	1	266
						138	9							
*06	29381 X	7242	-0-	-22139	-0-	197	1	6928	2	Y	106	185	1	187
						117	9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704		
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	249	1	4532	2	Y	297	320	1	127
						327	9							
02	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	118	1	3642	2	Y	207	182	1	152
						228	9							
03	DLQ G-10	4326	-0-	4326	4326	116	1	3951	2	Y	235	277	1	110
						259	9							
04	DLQ G-10	4897	-0-	4897	9223	213	1	4518	2	Y	151	118	1	143
						166	9							
05	DLQ G-10	4645	-0-	4645	13868	131	1	4288	2	Y	205	202	1	146
						226	9							
*06	18776 X	4908	-0-	-13868	-0-	128	1	4492	2	Y	262	210	1	198
						288	9							

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940		
01	1395 X	589	-0-	-806	-0-	26	1	483	2	Y	73	74	1	28
						80	9							
02	1176 X	1054	-0-	-122	-0-	32	1	978	2	Y	40	37	1	31
						44	9							
03	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	30	1	1030	2	Y	47	56	1	22
						52	9							
04	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2429	55	1	1160	2	Y	93	56	1	59
						102	9							
05	DLQ G-10	1295	-0-	1295	3724	36	1	1189	2	Y	64	76	1	47
						70	9							
*06	4966 X	1242	-0-	-3724	-0-	33	1	1155	2	Y	49	50	1	46
						54	9							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.13914 - 13924
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	338	2	37	9	Y	77
02		308 N	255	-0-	-53	-0-	227	2	28	9	Y	102
03	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	278	2	47	9	Y	55
04	DLQ	G-10	305	-0-	305	630	284	2	21	9	Y	74
05	DLQ	G-10	317	-0-	317	947	288	2	29	9	Y	100
*06		300 N	234	-0-	-66	881	3	1	219	2	Y	111
							12	9				

MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL	DEPTH	15778	PERF.14130 - 14560
01	10571	X	8488	-0-	-2083	-0-	434	1	7913	2	Y	46
							141	9				
02	9688	X	5680	-0-	-4008	-0-	175	1	5382	2	Y	87
							123	9				
03	10726	X	7750	-0-	-2976	-0-	215	1	7345	2	Y	70
							190	9				
04	10380	X	6607	-0-	-3773	-0-	287	1	6096	2	Y	155
							224	9				
05	9734	X	6251	-0-	-3483	-0-	182	1	5937	2	Y	132
							132	9				
06	8220	X	6983	-0-	-1237	-0-	191	1	6713	2	Y	96
							79	9				

IMPARATO		WELL #:		3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13078 - 14230
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	2	Y	50
							68	9				
02	1036	N	883	-0-	-153	-0-	27	1	826	2	Y	77
							30	9				
03	DLQ	G-10	975	-0-	975	975	26	1	899	2	Y	72
							50	9				
04	DLQ	G-10	717	-0-	717	1692	32	1	675	2	Y	81
							10	9				
05	DLQ	G-10	695	-0-	695	2387	19	1	632	2	Y	76
							44	9				
*06	400	N	647	-0-	247	2634	17	1	588	2	Y	60
							42	9				

MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID ->	213780	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.12820 - 13739
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4192	2	77	9	N	129
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	N	184
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4186	2	84	9	N	81
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3942	2	83	9	N	156
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3899	2	75	9	N	224
*06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	61	1	3774	2	N	106
							67	9				

IMPARATO		WELL #:		5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL	DEPTH	14075	PERF.14334 - 14344
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13431	- 13675
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2945 X	1923	-0-	-1022	-0-	1916	2	7	9	Y	6	126
02	2632 X	1963	-0-	-669	-0-	1961	2	2	9	Y	2	128
03	DLQ G-10	1756	-0-	1756	1756	1754	2	2	9	Y	2	41
04	DLQ G-10	1841	-0-	1841	3597	1823	2	18	9	Y	16	57
05	DLQ G-10	1834	-0-	1834	5431	1822	2	12	9	Y	11	68
*06	7669 X	2238	-0-	-5431	-0-	35	1	2184	2	Y	17	85
						19	9					

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.13803	- 18546
01	620 N	89	-0-	-531	-0-	4	1	85	2	N	-0-	80
02	700 N	124	-0-	-576	-0-	4	1	119	2	N	1	81
						1	9					
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	80
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	1	81
						1	9					
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	60	1	1971	2	N	6	87
						7	9					
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	N	3	85
						3	9					

GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905	- 13925
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2337	2	11	9	N	10	25
02	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1716	2	90	9	N	82	107
03	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2168	2	6	9	N	5	112
04	2250 N	2021	-0-	-229	-0-	1944	2	77	9	N	70	182
05	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1906	2	6	9	N	5	17
06	2070 N	1907	-0-	-163	-0-	17	1	1805	2	N	77	94
						85	9					

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210	- 14287
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1952	2	33	9	N	30	67
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1618	2	47	9	N	43	110
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2138	2	42	9	N	38	148
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1959	2	41	9	N	37	185
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1766	2	24	9	N	22	207
*06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	31	1	1906	2	N	32	67
						35	9					

MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.14110	- 16315
01	2945 X	1152	-0-	-1793	-0-	55	1	997	2	Y	91	43
						100	9					
02	2744 X	1156	-0-	-1588	-0-	33	1	1033	2	Y	82	55
						90	9					
03	DLQ G-10	2291	-0-	2291	2291	61	1	2103	2	Y	115	47
						127	9					
04	DLQ G-10	3019	-0-	3019	5310	131	1	2777	2	Y	101	80
						111	9					
05	DLQ G-10	2158	-0-	2158	7468	60	1	1971	2	Y	115	79
						127	9					
*06	400 N	2154	-0-	1754	9222	56	1	1960	2	Y	125	99
						138	9					

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01
01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	11
02		4060 X	1696	-0-	-2364	-0-	1674	2	22	9	N	6
03		4092 X	2616	-0-	-1476	-0-	2539	2	77	9	N	1
04		4110 X	1789	-0-	-2321	-0-	1701	2	88	9	N	81
05		4247 X	2409	-0-	-1838	-0-	2409	2			N	81
06		3660 X	1272	-0-	-2388	-0-	1272	2			N	81

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589												
01		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	369
02		3276 X	1673	-0-	-1603	-0-	1673	2			N	369
03		3379 X	2536	-0-	-843	-0-	2536	2			N	369
04		3300 X	1794	-0-	-1506	-0-	1794	2			N	369
05		3658 X	2426	-0-	-1232	-0-	2426	2			N	369
06		3540 X	1280	-0-	-2260	-0-	1280	2			N	369

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474												
01		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	2
02		3220 X	1842	-0-	-1378	-0-	1666	2	176	9	N	7
03		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2526	2	83	9	N	7
04		3450 X	1859	-0-	-1591	-0-	1776	2	83	9	N	82
05		3565 X	2401	-0-	-1164	-0-	2401	2			N	82
06		3450 X	1267	-0-	-2183	-0-	1267	2			N	82

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854												
01		1135 N	953	-0-	-182	-0-	953	2			N	14
02		1092 N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	14
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	14
04		1710 X	1196	-0-	-514	-0-	1196	2			N	14
05		1767 X	1085	-0-	-682	-0-	1085	2			N	14
06		1650 X	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	14

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125												
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	4
02		3528 X	1679	-0-	-1849	-0-	1679	2			N	4
03		3658 X	2545	-0-	-1113	-0-	2545	2			N	4
04		3780 X	1714	-0-	-2066	-0-	1714	2			N	4
05		3906 X	2417	-0-	-1489	-0-	2417	2			N	4
06		3690 X	1276	-0-	-2414	-0-	1276	2			N	4

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
VAQUERO OPERATING				882776		RPT											
FOSTER FARMS, INC				WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370	- 13400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES							
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889		RPT											
FUQUA, L. R. ET VIR				WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730	- 12765				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LEEEXUS OIL LLC				495350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
FRAZIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032	- 15230
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	9	1	1156	2	N	-0-		97
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	900	2	N	-0-		97
03	992 N	756	-0-	-236	-0-	3	1	753	2	N	-0-		97
04	1020 N	746	-0-	-274	-0-	5	1	741	2	N	-0-		97
05	992 N	598	-0-	-394	-0-	4	1	594	2	N	-0-		97
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	8	1	928	2	N	-0-		97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON				
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967		RPT								
GALVESTON 215				WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8170	- 8210	
01	5584	5584	-0-	-0-	-0-	2128	1	462	2	N	2722	2747	1	54
02	3808	3745	-0-	-63	-0-	1278	1	224	2	N	2039	2041	1	52
03	5224	5224	-0-	-0-	-0-	2243	9	7	2	N	2767	2755	1	64
04	5687	5687	-0-	-0-	-0-	2173	1	929	2	N	2732	2770	1	26
05	6014	6014	-0-	-0-	-0-	3044	9	1804	1	N	2849	2717	1	158
*06	4574	4574	-0-	-0-	-0-	1753	1	3134	9	N	1788	1847	1	99

S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6169	- 6188	
01	7750	6065	-0-	-1685	57992	1769	1	384	2	N	3556	3597	1	71
02	7000	4884	-0-	-2116	55876	3912	9	297	2	N	2630	2634	1	67
03	7750	4806	-0-	-2944	52932	1694	1	4	2	N	3273	3264	1	76
04	7500	5642	-0-	-1858	51074	2893	9	778	2	N	3085	3131	1	30
05	7750	6290	-0-	-1460	49614	1202	1	1023	2	N	3228	3079	1	179
*06	7500	2107	-0-	-5393	44221	3600	9	1959	9	N	1781	1860	1	100

GALVESTON 307-L (7000 SAND)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 SW/4													
WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 NW/4													
WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 SW/4													
WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343

GARDEN VILLAS (YEGUA)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
GARDEN VILLAS													
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744													
01		2790 #	1585	-0-	-1205	-0-	270	1	1220	2	N	86	245
							95	9					
02		2296 #	1596	-0-	-700	-0-	126	1	1216	8	N	231	292
							254	9					
03		2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	2	N	-0-	292
04		1590 #	392	-0-	-1198	-0-	60	1	318	2	N	13	305
							14	9					
05		1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	305
06		1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	305

GARWOOD (MIOCENE 1300)													
KALLINA, CARLTON J.													
KALLINA, C. J.													
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308													
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	63 1	757 2	N	-0-			9
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	33 1	549 2	N	-0-			9
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	99 1	1158 2	N	-0-			9
04	780 N	257	-0-	-523	-0-	20 1	237 2	N	-0-			9
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			9
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			9

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD, S. E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5964 - 5973
GOLD, CLARINE												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22325			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22325			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22325			N	NO RPT			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF.15316 - 15334
GARRETT, W. D. GU												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185
KALLINA												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738
PINTAIL												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468 - 9478		
COYLE CONCORD				WELL #: 1								
01	12245 #	3419	-0-	-8826	-0-	3384	2	35	9	N	32	104
02	11060 #	5777	-0-	-5283	-0-	5716	2	61	9	N	55	159
03	11904 #	8254	-0-	-3650	-0-	8126	2	128	9	N	116	275
04	9480 #	4663	-0-	-4817	-0-	4633	2	30	9	N	27	123
05	6386 #	8	-0-	-6378	-0-	8	2			N	-0-	123
06	7980 #	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-	123

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100		
COCHRAN GAS UNIT				WELL #: 1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (BUDA)																	
APACHE CORPORATION																	
DALBOSCO																	
//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS																	
//CONT.// 027200																	
WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS E																	
WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000																	
01	8501	R	8501	-0-	-0-	-0-	8348	2	153	9	N	139					163
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	132	1			31
03	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					31
04	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	210	#	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					31

LEONE UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 291028 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625																	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
PORTER, E. B.																	
WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800																	
01	676	R	676	-0-	-0-	-0-	384	2	292	9	N	265	180	1			240
02	532	#	154	-0-	-378	-0-	84	2	70	9	N	64	179	1			125
03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	996	2	421	9	N	383	365	1			143
04	853	R	853	-0-	-0-	-0-	512	2	341	9	N	310	360	1			93
05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	475	2	326	9	N	296	180	1			209
06	570	#	477	-0-	-93	-0-	284	2	193	9	N	175	348	1			36

DOUG																	
WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249																	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC																	
CHARLI																	
WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940																	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS						
KOUATLI, AIMAN M.				476360									
WALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900 - 10953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	1.0514 - 17024
01	1488	#	1370	-0-	-118	-0-	1334	2	36	9	N	33	126
02	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1250	2	44	9	N	40	166
03	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1700	2	88	9	N	80	58
04	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9	N	4	62
05	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1880	2	56	9	N	51	113
*06	1883	R	1883	-0-	-0-	-0-	1827	2	56	9	N	51	164

HULLABALOO				WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667 - 12735
01	1674	#	1584	-0-	-90	-0-	1527	2	57	9	N	52	134
02	1484	#	1191	-0-	-293	-0-	1135	2	56	9	N	51	185
03	1643	#	301	-0-	-1342	-0-	210	2	91	9	N	83	87
04	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1503	2	43	9	N	39	126
05	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1607	2	90	9	N	82	208
*06	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1526	2	69	9	N	63	89

DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	1.0636 - 14276
01	1922	#	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-	129
02	1736	#	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-	129
03	2449	#	1677	-0-	-772	-0-	1677	2			N	-0-	129
04	2370	#	542	-0-	-1828	-0-	542	2			N	-0-	129
05	2449	#	343	-0-	-2106	-0-	343	2			N	-0-	129
06	1710	#	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	-0-	129

VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	1.0350 - 10413
01	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-	22
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	22
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-	22
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-	22
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	22
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-	22

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS				34733 610 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 11370	PERF.11198 - 18743				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	960 1 1 4	1984 2 404 9	Y	367	385 1		131	
02	3556 X	2750	-0-	-806	-0-	488 1 334 9	1928 2	Y	304	311 1		124	
03	3937 X	3406	-0-	-531	-0-	881 1 410 9	2115 2	Y	373	399 1		98	
04	3810 X	3215	-0-	-595	-0-	825 1 13 4	2058 2 319 9	Y	290	270 1		118	
05	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	832 1 327 9	2102 2	Y	297	291 1		124	
06	3300 X	3261	-0-	-39	-0-	919 1 10 4	2040 2 292 9	Y	265	288 1		101	
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11608 - 19198				
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	65 1 607 9	2732 2	Y	552	561 1		221	
02	3024 X	2997	-0-	-27	-0-	55 1 463 9	2479 2	Y	421	478 1		164	
03	3689 X	2894	-0-	-795	-0-	58 1 469 9	2367 2	Y	426	522 1		68	
04	3570 X	3036	-0-	-534	-0-	59 1 554 9	2423 2	Y	504	430 1		142	
05	3689 X	2904	-0-	-785	-0-	63 1 491 9	2350 2	Y	446	482 1		106	
06	3300 X	2545	-0-	-755	-0-	58 1 424 9	2063 2	Y	385	435 1		56	
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572 - 18383				
01	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	836 1 1 4	1722 2 465 9	Y	423	414 1		150	
02	3136 X	2572	-0-	-564	-0-	466 1 337 9	1769 2	Y	306	331 1		125	
03	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	774 1 387 9	1857 2	Y	352	384 1		93	
04	3150 X	2513	-0-	-637	-0-	665 1 198 9	1650 2	Y	180	199 1		74	
05	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	718 1 413 9	1812 2	Y	375	294 1		155	
06	2940 X	2421	-0-	-519	-0-	694 1 216 9	1511 2	Y	196	275 1		76	
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173				
01	3968 X	3490	-0-	-478	-0-	1011 1 1 4	2129 2 349 9	Y	317	336 1		113	
02	3584 X	2770	-0-	-814	-0-	518 1 208 9	2044 2	Y	189	225 1		77	
03	3627 X	3197	-0-	-430	-0-	892 1 164 9	2141 2	Y	149	187 1		39	
04	3450 X	3393	-0-	-57	-0-	848 1 9 4	2112 2 424 9	Y	385	270 1		154	
05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	810 1 506 9	2045 2	Y	460	423 1		191	
*06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	919 1 1 4	2005 2 484 9	Y	440	464 1		167	

GIDDINGS (EAGLEFORD)													
APACHE CORPORATION													
GOEN FAMILY													
//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
//CONT.// 027200													
WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	2979	-0-	-1051	-0-	914 1	1772 2	1 4	292 9	Y	265	275 1	90
02	3556 X	2280	-0-	-1276	-0-	440 1	1614 2	226 9	388 9	Y	205	216 1	79
03	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	702 1	1858 2	372 9	388 9	Y	338	334 1	83
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	737 1	2002 2	251 4	388 9	Y	353	300 1	136
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	724 1	1991 2	280 4	452 9	Y	411	384 1	163
*06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	724 1	2022 2	115 4	491 9	Y	446	450 1	159
MILES UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854													
01	4216 X	2959	-0-	-1257	-0-	788 1	1660 2	1 4	510 9	Y	464	474 1	165
02	3472 X	2169	-0-	-1303	-0-	397 1	1545 2	227 9	388 9	Y	206	286 1	85
03	3689 X	2804	-0-	-885	-0-	680 1	1633 2	491 9	388 9	Y	446	415 1	116
04	3300 X	2447	-0-	-853	-0-	594 1	1474 2	1 4	378 9	Y	344	320 1	140
05	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	741 1	1870 2	468 9	520 9	Y	425	388 1	177
*06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	750 1	1755 2	32 4	520 9	Y	473	471 1	179
GOEN FAMILY													
WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849													
01	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	905 1	1751 2	1 4	272 9	Y	247	254 1	84
02	3332 X	2309	-0-	-1023	-0-	434 1	1649 2	226 9	388 9	Y	205	210 1	79
03	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	690 1	1777 2	253 9	388 9	Y	230	253 1	56
04	3060 X	3002	-0-	-58	-0-	697 1	1832 2	148 4	325 9	Y	295	238 1	113
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	707 1	1928 2	244 4	319 9	Y	290	288 1	115
*06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	693 1	1816 2	79 4	289 9	Y	263	284 1	94
EWERT													
WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477													
01	4371 X	3585	-0-	-786	-0-	1117 1	2217 2	1 4	250 9	Y	227	226 1	77
02	3948 X	3137	-0-	-811	-0-	612 1	2308 2	217 9	388 9	Y	197	198 1	76
03	4371 X	3461	-0-	-910	-0-	859 1	2242 2	360 9	388 9	Y	327	323 1	80
04	3900 X	3236	-0-	-664	-0-	761 1	2003 2	168 4	304 9	Y	276	250 1	106
05	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	828 1	2239 2	255 4	350 9	Y	318	298 1	126
06	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	818 1	2122 2	88 4	383 9	Y	348	350 1	124

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 11422		PERF.11423 - 19234					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	905 1	1907 2	Y	74	129 1					25
02	3864 X	1933	-0-	-1931	-0-	375 1	1482 2	Y	69	67 1					27
03	3844 X	2547	-0-	-1297	-0-	678 1	1627 2	Y	220	193 1					54
04	3240 X	2250	-0-	-990	-0-	557 1	1384 2	Y	281	227 1					108
05	3131 X	2804	-0-	-327	-0-	689 1	1740 2	Y	341	314 1					135
06	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	728 1	1733 2	Y	214	273 1					76

GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11005 - 15143	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11180		PERF.11097 - 16591	
01	2542 N	553	-0-	-1989	-0-	189 1	359 2	N	4	95 1	12
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-	1 4	4 9	N	1	11 1	2
03	2139 N	234	-0-	-1905	-0-	29 1	119 2	N	78	17 1	63
04	3000 N	3610	-0-	610	610	762 1	2091 2	N	424	127 1	360
05	3100 N	2727	-0-	-373	237	291 4	466 9	N	241	450 1	151
*06	2382 N	2145	-0-	-237	-0-	655 1	1710 2	N	209	194 1	166

RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11655 - 16966	
01	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	873 1	1589 2	N	245	100 1	253
02	2744 X	2444	-0-	-300	-0-	470 1	1735 2	N	217	167 1	303
03	3038 X	2205	-0-	-833	-0-	510 1	1408 2	N	261	353 1	211
04	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	287 9	612 1	N	252	249 1	214
05	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	128 4	277 9	N	222	297 1	139
06	2640 X	2215	-0-	-425	-0-	662 1	1753 2	N	196	179 1	156

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11413 - 18929	
LEWIS 'A'		WELL #: 1H									
01	7781 X	6279	-0-	-1502	-0-	6048 2	231 9	N	210	190 1	165
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4846 2	112 9	N	102	188 1	79
03	4805 X	3650	-0-	-1155	-0-	3592 2	58 9	N	53		132
04	6090 X	3932	-0-	-2158	-0-	3819 2	113 9	N	103		235
05	6293 X	3745	-0-	-2548	-0-	3651 2	94 9	N	85	177 1	143
06	6090 X	4590	-0-	-1500	-0-	4467 2	123 9	N	112	187 1	68

GIDDINGS (EAGLEFORD)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
MARGARITA E UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROLLIER															
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516															
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-				141
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-				141
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-				141
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-				141
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-				141
*06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				141

KOVAR 'A'															
WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480															
01	19065	X	2263	-0-	-16802	-0-	1921	2	342	9	N	311	368	1	138
02	17220	X	1815	-0-	-15405	-0-	1589	2	226	9	N	205	190	1	153
03	19065	X	3926	-0-	-15139	-0-	3254	2	672	9	N	611	511	1	253
04	18450	X	1338	-0-	-17112	-0-	1038	2	300	9	N	273	366	1	160
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1601	2	386	9	N	351	356	1	155
06	3810	X	1472	-0-	-2338	-0-	1138	2	334	9	N	304	177	1	282

BELL C															
WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335															
07	14B2	EXT	8393	-0-	8393	260968	5541	2	2852	9	N	2593	2645	1	179
08	14B2	EXT	7781	-0-	7781	268749	4917	2	2864	9	N	2604	2594	1	187
09	14B2	EXT	7503	-0-	7503	276252	5005	2	2498	9	N	2271	2216	1	240
10	14B2	EXT	10092	-0-	10092	286344	7587	2	2505	9	N	2277	2231	1	284
11	14B2	EXT	8817	-0-	8817	295161	6493	2	2324	9	N	2113	2161	1	232
12	14B2	EXT	8333	-0-	8333	303494	6031	2	2302	9	N	2093	2084	1	239
01	14B2	EXT	8818	-0-	8818	312312	918	1	5639	2	N	2055	2107	1	182
							2261	9							
02	14B2	EXT	7322	-0-	7322	319634	636	1	5026	2	N	1509	1281	1	410
							1660	9							
03	14B2	EXT	9293	-0-	9293	328927	897	1	6170	2	N	2024	2197	1	237
							2226	9							
04	14B2	EXT	8117	-0-	8117	337044	885	1	5222	2	N	1827	1830	1	233
							2010	9							
05	14B2	EXT	9462	-0-	9462	346506	984	1	6441	2	N	1852	1834	1	251
							2037	9							
06	14B2	EXT	8786	-0-	8786	355292	1010	1	5974	2	N	1638	1610	1	278
							1802	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
DODD															
WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
VERDUN OIL & GAS LLC				884566						
BOULDEN, F.				WELL #: 1	RRCID -> 242983	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9940	- 10006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		200
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		200
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		200
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-		200
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-		200
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-		200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
APACHE CORPORATION				027200						
REVELLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 277938	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 20017	PERF. 9830	- 9855	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BR SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280237	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 13250	PERF.10360	- 10383	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
QUINN, JOHN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101171	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 12165	PERF.12022	- 12112	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102869	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11910	- 11979	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SUNNY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286403	COMPL. DATE 03/27/2018	TOTAL DEPTH 17315	PERF. 7508	- 7594	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
CHER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 290070		COMPL. DATE 12/16/2019		TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #: 1		RRCID -> 096772		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERHILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556								
01	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1078	2	29	9	N	26					175
02	1008 N	723	-0-	-285	-0-	705	2	18	9	N	16	176	1			15
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1090	2	25	9	N	23					38
04	1080 N	896	-0-	-184	-0-	877	2	19	9	N	17					55
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1073	2	25	9	N	23					78
06	1080 N	604	-0-	-476	-0-	597	2	7	9	N	6					84

FRANCIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390								
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					48
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					48
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					48
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					48
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					48

LEEEXUS OIL LLC		495350		WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935						
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2307	2	56	9	N	51					223
02	2268 N	1546	-0-	-722	-0-	1509	2	37	9	N	34					257
03	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2322	2	42	9	N	38	168	1			127
04	2280 N	2009	-0-	-271	-0-	1962	2	47	9	N	43					170
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1910	2	44	9	N	40					210
06	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2173	2	44	9	N	40		1	8		249

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534												
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2266	2	48	9	N	44			184
02	2212 N	1518	-0-	-694	-0-	1489	2	29	9	N	26			210
03	2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2316	2	55	9	N	50	177	1	82
04	2250 N	1856	-0-	-394	-0-	1834	2	22	9	N	20		1	102
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2161	2	44	9	N	40			142
06	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2113	2	41	9	N	37			179

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126					
01	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-			186
02	3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	2770	2	2	9	N	2			188
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4518	2	50	9	N	45	185	1	47
04	4050 X	3632	-0-	-418	-0-	3618	2	14	9	N	13		1	60
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4392	2	14	9	N	13			73
06	4200 X	4028	-0-	-172	-0-	4015	2	13	9	N	12			85

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200					
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35			149
02	1428 N	1126	-0-	-302	-0-	1108	2	18	9	N	16			165
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1728	2	36	9	N	33	1	8	197
04	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1536	2	32	9	N	29			226
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1605	2	30	9	N	27	182	1	71
06	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1550	2	29	9	N	26			97

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932					
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	1946	2	91	9	N	83	176	1	193
02	1876 N	1280	-0-	-596	-0-	1238	2	42	9	N	38			231
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2069	2	80	9	N	73			304
04	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1636	2	41	9	N	37	179	1	162
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2165	2	66	9	N	60			222
06	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1910	2	63	9	N	57			279

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068					
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1847	2	48	9	N	44	176	1	93
02	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1291	2	28	9	N	25			118
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1929	2	48	9	N	44			162
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	N	42			204
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	N	34	175	1	63
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1908	2	44	9	N	40			103

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304					
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-			47
02	1008 N	690	-0-	-318	-0-	687	2	3	9	N	3			50
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1101	2	13	9	N	12			62
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	825	2	9	9	N	8			70
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	2	13	9	N	12			82
*06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1097	2	12	9	N	11			93

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308					
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2501	2	59	9	N	54			147
02	2240 N	1768	-0-	-472	-0-	1727	2	41	9	N	37			184
03	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	2507	2	63	9	N	57	1	8	240
04	2490 N	2343	-0-	-147	-0-	2314	2	29	9	N	26	176	1	90
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2592	2	55	9	N	50			140
*06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2474	2	37	9	N	34	47	3	127

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE									
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534															
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2046 N	1797	-0-	-249	-0-	1766	2	31	9	N	28	167	1			90	
02	1708 N	1127	-0-	-581	-0-	1105	2	22	9	N	20					110	
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1919	2	39	9	N	35					145	
04	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1479	2	26	9	N	24					169	
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1653	2	31	9	N	28					197	
06	1890 N	1230	-0-	-660	-0-	1211	2	19	9	N	17					214	

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206															
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689							
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	107	3	36	9	N	33					175	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					175	
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					175	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					175	
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	155	3	36	9	N	33					208	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208	

PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

YOUNG, JOHN H., INC.		948460															
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11815 - 11884							
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2556	1	52	9	N	47					182	
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1406	1	22	9	N	20					202	
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2840	1	64	9	N	58	195	1			65	
04	2190 N	528	-0-	-1662	-0-	526	1	2	9	N	2					67	
05	3100 N	3503	-0-	403	-0-	403	1	59	9	N	54	1	1			120	
*06	3000 N	3229	-0-	229	-0-	632	1	83	9	N	75					195	

HIRE		WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378		PERF.11938 - 11976							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021																	

FRITSCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11820 - 11882							
01	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2329	1	58	9	N	53	182	1			70	
02	2184 N	1584	-0-	-600	-0-	1552	1	32	9	N	29					99	
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2410	1	56	9	N	51	1	1			149	
04	2310 N	1896	-0-	-414	-0-	1854	1	42	9	N	38					187	
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2449	1	50	9	N	45	182	1			50	
06	2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2241	1	50	9	N	45					95	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460									
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12020 - 12114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5363 X	589	-0-	-4774	-0-	576 2	13 9	N		12			109
02	4844 X	3070	-0-	-1774	-0-	3015 2	55 9	N		50			159
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4604 2	83 9	N		75			234
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4001 2	76 9	N		69	183 1		120
05	3937 X	3348	-0-	-589	-0-	3285 2	63 9	N		57			177
06	4530 X	1819	-0-	-2711	-0-	1791 2	28 9	N		25			202

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.	10313 - 15003	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 2		N		-0-			65
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	884 2		N		-0-			65
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N		-0-			65
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N		-0-			65
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N		-0-			65
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968 2		N		-0-			65

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEE			
COPESTONE OPERATING, LLC				176882									
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	2922 - 2949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
IRONROC ENERGY				426612									
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9974 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC				681161									
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	10111 - 10140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6

RED SNAPPER				1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9880 - 9905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		027200								
SANTE FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
AEON OPERATING, INC.		000834								
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484								
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD "K"		WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEIBER		WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
AKG OPERATING COMPANY 009566															
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	91	1	2456	2	N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION 027200															
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201															
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390															
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BCL OPERATING, LLC 040199															
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425								
ARMSTRONG				WELL #:	1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	1221	-0-	-1693	-0-	1221 2		N	-0-			35
02	2632 X	623	-0-	-2009	-0-	623 2		N	-0-			35
03	2914 X	754	-0-	-2160	-0-	754 2		N	-0-			35
04	2370 X	492	-0-	-1878	-0-	492 2		N	-0-			35
05	1674 X	431	-0-	-1243	-0-	431 2		N	-0-			35
06	1170 X	334	-0-	-836	-0-	334 2		N	-0-			35

BASS PETROLEUM, INC				054836								
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
BIG CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676 - 17403
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627
01	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	1213 1	11776 3	N	-0-			-0-
02	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1175 1	8494 3	N	-0-			-0-
03	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	1873 1	9873 3	N	-0-			-0-
04	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	1790 1	8349 3	N	-0-			-0-
05	12989 X	7936	-0-	-5053	-0-	2529 1	5407 3	N	-0-			-0-
06	12570 X	8340	-0-	-4230	-0-	1786 1	6554 3	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870								
JOLLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930
01	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122 2		N	-0-			121
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			121
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			121
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			121
05	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572 2		N	-0-			121
*06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-			121

BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088								
LOVEJOY, SYPERT				WELL #:	1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9296 - 9507
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	BALANCE
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	512 2	47 9		N	43	129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	355 2	39 9		N	35	164
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	164
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	164
*06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1272 2	34 9		N	31	195
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	935 2	55 9		N	50	225
02		868 N	489	-0-	-379	-0-	464 2	25 9		N	23	248
03		620 N	535	-0-	-85	-0-	531 2	4 9		N	4	252
04		930 N	649	-0-	-281	-0-	639 2	10 9		N	9	261
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	726 2	8 9		N	7	268
*06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 2	6 9		N	5	273
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-	33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	33
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RYAN, W.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MACHANN WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PETERS, ALWINE		WELL #: 1		RRCID -> 196450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021																

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	6 2			N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					32

SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186								
01	1519 N	747	-0-	-772	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1322	-0-	-162	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	898	-0-	-1024	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.14481 -	19380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13609 X	1659	-0-	-11950	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
02	12292 X	5309	-0-	-6983	-0-	5309	2			N	-0-				-0-
03	9455 X	1758	-0-	-7697	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-				-0-
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-				-0-
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-				-0-

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 8304 -	8898			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BANKS D.		WELL #:		1RE	RRCID ->	281822	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11050 -	13920			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020															

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284224	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7469	PERF.10061 -	12405			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9600 -	9650			
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				8
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				8
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				8
04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				8
05	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				8
*06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				8

WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284707	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	11792	PERF.12593 -	17265			
01	22413 X	19176	-0-	-3237	-0-	16903	2	2273	9	N	2066	2178	1		193
02	20244 X	15017	-0-	-5227	-0-	13531	2	1486	9	N	1351	1318	1		226
03	22413 X	20851	-0-	-1562	-0-	18771	2	2080	9	N	1891	1693	1		424
04	21120 X	18851	-0-	-2269	-0-	16885	2	1966	9	N	1787	1840	1		371
05	20677 X	19235	-0-	-1442	-0-	17504	2	1731	9	N	1574	1846	1		99
06	20190 X	17961	-0-	-2229	-0-	16412	2	1549	9	N	1408	1096	1		411

BROLLIER AC		WELL #:		1H	RRCID ->	285526	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12776 -	18461			
01	92783 X	57841	-0-	-34942	-0-	56965	2	876	9	N	796	756	1		231
02	68740 X	46707	-0-	-22033	-0-	45929	2	778	9	N	707	754	1		184
03	76105 X	71218	-0-	-4887	-0-	70051	2	1167	9	N	1061	1116	1		129
04	64290 X	59845	-0-	-4445	-0-	58843	2	1002	9	N	911	885	1		155
05	57846 X	55241	-0-	-2605	-0-	54318	2	923	9	N	839	744	1		250
*06	70472 X	70472	-0-	-0-	-0-	69509	2	963	9	N	875	903	1		222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		558 X	484	-0-	-74	-0-	452 2	32 9	N	29		143
02		616 X	377	-0-	-239	-0-	377 2		N	-0-		143
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	952 2	102 9	N	93	179 1	57
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		57
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		57
06		1020 N	170	-0-	-850	-0-	170 2		N	-0-		57

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560												
01		157201 X	111824	-0-	-45377	-0-	111824 2		N	-0-		75
02		127764 X	91115	-0-	-36649	-0-	91115 2		N	-0-		75
03		135842 X	58111	-0-	-77731	-0-	58111 2		N	-0-		75
04		120450 X	93344	-0-	-27106	-0-	93344 2		N	-0-		75
05		117769 X	91456	-0-	-26313	-0-	91456 2		N	-0-		75
06		108210 X	85068	-0-	-23142	-0-	85068 2		N	-0-		75

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490												
01		83142 X	57392	-0-	-25750	-0-	57311 2	81 9	N	74		234
02		71148 X	31614	-0-	-39534	-0-	31533 2	81 9	N	74	166 1	142
03		70122 X	66820	-0-	-3302	-0-	66780 2	40 9	N	36		178
04		62400 X	56861	-0-	-5539	-0-	56818 2	43 9	N	39		217
05		61225 X	54321	-0-	-6904	-0-	54280 2	41 9	N	37	167 1	87
06		64650 X	50046	-0-	-14604	-0-	49984 2	62 9	N	56		143

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405												
01		232686 X	194188	-0-	-38498	-0-	193741 2	447 9	N	406	554 1	94
02		210168 X	123639	-0-	-86529	-0-	123296 2	343 9	N	312	182 1	224
03		232500 X	218150	-0-	-14350	-0-	217744 2	406 9	N	369	467 1	126
04		224730 X	195480	-0-	-29250	-0-	195104 2	376 9	N	342	332 1	136
05		230888 X	135844	-0-	-95044	-0-	135488 2	356 9	N	324	184 1	276
06		211110 X	197715	-0-	-13395	-0-	197420 2	295 9	N	268	355 1	189

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097												
01		106981 X	75092	-0-	-31889	-0-	74888 2	204 9	N	185	365 1	68
02		88788 X	59012	-0-	-29776	-0-	58844 2	168 9	N	153		221
03		94953 X	51628	-0-	-43325	-0-	51292 2	336 9	N	305	362 1	164
04		85440 X	42384	-0-	-43056	-0-	42031 2	353 9	N	321	341 1	144
05		79825 X	29167	-0-	-50658	-0-	28925 2	242 9	N	220	173 1	191
06		72660 X	35278	-0-	-37382	-0-	34857 2	421 9	N	383	365 1	209

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208												
01		70029 X	57717	-0-	-12312	-0-	57419 2	298 9	N	271	196 1	214
02		63252 X	44791	-0-	-18461	-0-	44559 2	232 9	N	211	176 1	249
03		65255 X	59120	-0-	-6135	-0-	58870 2	250 9	N	227	369 1	107
04		63150 X	53552	-0-	-9598	-0-	53340 2	212 9	N	193	160 1	140
05		60202 X	52254	-0-	-7948	-0-	52031 2	223 9	N	203	177 1	166
06		57210 X	45452	-0-	-11758	-0-	45264 2	188 9	N	171	177 1	160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
RAGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288282	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	11853	PERF.13148 - 19377			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERFORM CODE	EOM BALANCE		
01		45105 X	38245	-0-	-6860	-0-	34466	2	3779	9	N	3435	3575	1	145
02		39116 X	25644	-0-	-13472	-0-	23166	2	2478	9	N	2253	2281	1	117
03		43276 X	38161	-0-	-5115	-0-	34532	2	3629	9	N	3299	3214	1	202
04		40290 X	33046	-0-	-7244	-0-	29769	2	3277	9	N	2979	2900	1	281
05		38254 X	32342	-0-	-5912	-0-	29178	2	3164	9	N	2876	2930	1	227
06		37020 X	29065	-0-	-7955	-0-	26262	2	2803	9	N	2548	2538	1	237

JRG C		WELL #:		1H	RRCID ->	288359	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11511 - 17504			
01		15500 X	13938	-0-	-1562	-0-	13389	2	549	9	N	499	375	1	247
02		14000 X	10264	-0-	-3736	-0-	9856	2	408	9	N	371	372	1	246
03		15500 X	10952	-0-	-4548	-0-	10528	2	424	9	N	385	538	1	93
04		13500 X	9631	-0-	-3869	-0-	9250	2	381	9	N	346	361	1	72
05		13950 X	8623	-0-	-5327	-0-	8289	2	334	9	N	304	192	1	184
06		13500 X	8454	-0-	-5046	-0-	8122	2	332	9	N	302	370	1	114

NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	288368	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.12760 - 18764			
01		58497 X	44048	-0-	-14449	-0-	41413	2	2635	9	N	2395	2459	1	203
02		49812 X	34465	-0-	-15347	-0-	32580	2	1885	9	N	1714	1732	1	185
03		52452 X	41600	-0-	-10852	-0-	39024	2	2576	9	N	2342	2331	1	196
04		47220 X	38766	-0-	-8454	-0-	36452	2	2314	9	N	2104	2020	1	280
05		46345 X	38652	-0-	-7693	-0-	36453	2	2199	9	N	1999	2150	1	129
06		42630 X	35829	-0-	-6801	-0-	33848	2	1981	9	N	1801	1620	1	310

LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF.13419 - 18236			
01		51460 X	51243	-0-	-217	-0-	50885	2	358	9	N	325	349	1	42
02		46480 X	37787	-0-	-8693	-0-	37546	2	241	9	N	219	186	1	75
03		45415 X	42080	-0-	-3335	-0-	41759	2	321	9	N	292	179	1	188
04		49590 X	32675	-0-	-16915	-0-	32437	2	238	9	N	216	359	1	45
05		51243 X	40908	-0-	-10335	-0-	40601	2	307	9	N	279	188	1	136
06		49590 X	39749	-0-	-9841	-0-	39429	2	320	9	N	291	192	1	235

BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12870 - 18566			
01		91667 X	76432	-0-	-15235	-0-	73318	2	3114	9	N	2831	2860	1	237
02		79548 X	51621	-0-	-27927	-0-	49508	2	2113	9	N	1921	1839	1	319
03		86583 X	80590	-0-	-5993	-0-	77458	2	3132	9	N	2847	2827	1	339
04		79650 X	73126	-0-	-6524	-0-	70088	2	3038	9	N	2762	2764	1	337
05		80197 X	74446	-0-	-5751	-0-	71593	2	2853	9	N	2594	2508	1	423
06		78000 X	74792	-0-	-3208	-0-	71909	2	2883	9	N	2621	2537	1	507

MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12725 - 18187			
01		76880 X	61183	-0-	-15697	-0-	59727	2	1456	9	N	1324	1251	1	148
02		67200 X	41147	-0-	-26053	-0-	40068	2	1079	9	N	981	928	1	201
03		73284 X	67775	-0-	-5509	-0-	65916	2	1859	9	N	1690	1684	1	207
04		67950 X	58500	-0-	-9450	-0-	56948	2	1552	9	N	1411	1301	1	317
05		67270 X	55258	-0-	-12012	-0-	53546	2	1712	9	N	1556	1665	1	208
06		65580 X	52795	-0-	-12785	-0-	51213	2	1582	9	N	1438	1440	1	206

THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695 - 18646			
01		84816 X	64077	-0-	-20739	-0-	63749	2	328	9	N	298	191	1	231
02		67592 X	51957	-0-	-15635	-0-	51790	2	167	9	N	152	195	1	188
03		70060 X	68268	-0-	-1792	-0-	67970	2	298	9	N	271	359	1	100
04		66960 X	59493	-0-	-7467	-0-	59242	2	251	9	N	228	170	1	158
05		64077 X	59347	-0-	-4730	-0-	59064	2	283	9	N	257	176	1	239
06		66060 X	54039	-0-	-12021	-0-	53746	2	293	9	N	266	360	1	145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		98611 X	94240	-0-	-4371	-0-	94200	2	40	9	N	36	115
02		98924 X	78842	-0-	-20082	-0-	78835	2	7	9	N	6	121
03		109523 X	57980	-0-	-51543	-0-	57958	2	22	9	N	20	141
04		105990 X	90356	-0-	-15634	-0-	90334	2	22	9	N	20	161
05		101928 X	82625	-0-	-19303	-0-	82608	2	17	9	N	15	176
06		91200 X	70484	-0-	-20716	-0-	70470	2	14	9	N	13	189

FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539	
01		38626 X	29623	-0-	-9003	-0-	26548	2	3075	9	N	2795	172
02		32956 X	21748	-0-	-11208	-0-	19469	2	2279	9	N	2072	143
03		33201 X	28711	-0-	-4490	-0-	25662	2	3049	9	N	2772	86
04		30720 X	25888	-0-	-4832	-0-	23227	2	2661	9	N	2419	273
05		29636 X	25690	-0-	-3946	-0-	23102	2	2588	9	N	2353	325
06		28680 X	22963	-0-	-5717	-0-	20578	2	2385	9	N	2168	482

DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226	
01		76260 X	72820	-0-	-3440	-0-	72772	2	48	9	N	44	180
02		68880 X	46345	-0-	-22535	-0-	46250	2	95	9	N	86	76
03		72416 X	41467	-0-	-30949	-0-	41447	2	20	9	N	18	94
04		70470 X	31530	-0-	-38940	-0-	31468	2	62	9	N	56	150
05		72819 X	23153	-0-	-49666	-0-	23096	2	57	9	N	52	202
06		70470 X	30970	-0-	-39500	-0-	30951	2	19	9	N	17	219

BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868	
01		60543 X	51295	-0-	-9248	-0-	51240	2	55	9	N	50	108
02		54684 X	48176	-0-	-6508	-0-	48176	2			N	-0-	108
03		54870 X	47213	-0-	-7657	-0-	47210	2	3	9	N	3	111
04		53070 X	47020	-0-	-6050	-0-	46985	2	35	9	N	32	143
05		53351 X	46622	-0-	-6729	-0-	46557	2	65	9	N	59	202
06		51630 X	35175	-0-	-16455	-0-	35114	2	61	9	N	55	257

BENNETT B		WELL #:		7H	RRCID ->	288937	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488	
01		9393 X	4199	-0-	-5194	-0-	560	1	3375	2	N	240	189
02		6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-	264	9			N	-0-	189
03		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	508	1	10769	2	N	728	161
04		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	801	9			N	-0-	161
05		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	626	1	9068	2	N	612	230
06		11070 X	6912	-0-	-4158	-0-	673	9			N	-0-	230
							640	1	9016	2	N	585	102
							644	9			N	-0-	102
							573	1	5789	2	N	500	248
							550	9			N	-0-	248

HARMON SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	289474	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12388	PERF.12918	- 18852	
01		45570 X	35108	-0-	-10462	-0-	32767	2	2341	9	N	2128	222
02		38892 X	26452	-0-	-12440	-0-	24748	2	1704	9	N	1549	249
03		41199 X	32567	-0-	-8632	-0-	30550	2	2017	9	N	1834	199
04		37620 X	25686	-0-	-11934	-0-	24230	2	1456	9	N	1324	238
05		37045 X	25028	-0-	-12017	-0-	23427	2	1601	9	N	1455	263
06		33990 X	24036	-0-	-9954	-0-	22496	2	1540	9	N	1400	227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2	50 9	N	45		45
05	651 X	492	-0-	-159	-0-	-0-	492 2		N	-0-		45
06	630 X	572	-0-	-58	-0-	-0-	474 2	98 9	N	89		134

CHISOS, LTD. 149421												
APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017												

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090												
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587												
01	2697 N	1947	-0-	-750	-0-	-0-	1910 1	37 9	N	34		335
02	1568 N	1426	-0-	-142	-0-	-0-	1398 1	28 9	N	25	188 1	172
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2074 1	36 9	N	33	1 8	204
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1883 1	34 9	N	31	185 1	50
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2275 1	35 9	N	32		82
06	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	-0-	1964 1	17 9	N	15		97

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835												
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 6	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020												

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489												
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	-0-	74 2		N	-0-		79
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		79
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		79
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		79
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		79
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58 2		N	-0-		79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-		-0-
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005												
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400												
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	322	2	15	9	N	14	82
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	84
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2	86
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4	90
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5	95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	840	2	8	9	N	7	51
02	1120 N	769	-0-	-351	-0-	767	2	2	9	N	2	53
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7	60
04	810 N	656	-0-	-154	-0-	649	2	7	9	N	6	66
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10	76
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	76

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844												
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-	78
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	78
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2347	2	217	9	N	197	275
04	3000 N	3304	-0-	304	304	3010	2	294	9	N	267	154
05	3100 N	4111	-0-	1011	1315	3821	2	290	9	N	264	224
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	224

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688											
ATHENA		WELL #:		1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		10535		PERF. 7342		-		10535					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	1500 2	981 9	981 9	981 9	N	892	966 1	966 1	329	
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	782 2	704 9	704 9	704 9	N	640	180 1	180 1	789	
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1464 2	1128 9	1128 9	1128 9	N	1025	1286 1	1286 1	528	
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	1857 2	747 9	747 9	747 9	N	679	750 1	750 1	457	
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1631 2	722 9	722 9	722 9	N	656	565 1	565 1	548	
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			548	

E P C OIL & GAS, INC.				238482											
LANDOLT		WELL #:		1		RRCID -> 113380		COMPL. DATE		10/02/1984		TOTAL DEPTH		11570 PERF.11241 - 11438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1		RRCID -> 117585		COMPL. DATE		07/06/1985		TOTAL DEPTH		11680 PERF.11200 - 11410	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1		RRCID -> 122101		COMPL. DATE		08/19/1986		TOTAL DEPTH		11699 PERF.11176 - 11374	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-			119	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2				N	-0-			119	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				N	-0-			119	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2				N	-0-			119	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-			119	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2				N	-0-			119	

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		WELL #:		238737											
WEISS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE		06/08/1995		TOTAL DEPTH		16304 PERF.11416 - 16304	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	

HICKS		WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE		09/11/1997		TOTAL DEPTH		14230 PERF.10349 - 14230	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	178 1	178 1	51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 2	17 9	17 9	17 9	N	15			66	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737								
FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160 - 15502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607 - 18801	
01	2201 N	1352	-0-	-849	-0-	1352	2		N	-0-	45	
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-				N	-0-	45	
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-	45	
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-	45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	

HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354 - 9506	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	

BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026 - 14163	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
								25	7		5	

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940 - 15600	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-	35
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-	35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630 - 19730	
01	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-	117
02	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-	117
03	35464 X	20180	-0-	-15284	-0-	20162	2	18	9	N	16	117
04	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	25062	2			N	-0-	117
05	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-					N	83	200
*06	35912 X	35912	-0-	-0-	-0-	35912	2			N	-0-	200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			108
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			108
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	9			117
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	9							
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	12	2	N	5			123
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	6	9			N	NO RPT			123

GARRISON LTD. 295861														
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	376	2	15	9	N	14			165
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	253	2	12	9	N	11			176
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	346	2	15	9	N	14	129	1	61
04	390 N	287	-0-	-103	-0-	276	2	11	9	N	10	1	8	70
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8			78
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	334	2	31	9	N	28	3	8	103

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660														
01	37510 X	32892	-0-	-4618	-0-	32377	2	515	9	N	468	581	1	169
02	32424 X	25982	-0-	-6442	-0-	25568	2	414	9	N	376	193	1	352
03	34534 X	30420	-0-	-4114	-0-	29937	2	483	9	N	439	574	1	217
04	32430 X	29327	-0-	-3103	-0-	28918	2	409	9	N	372	383	1	204
05	32953 X	30091	-0-	-2862	-0-	754	1	28912	2	N	386	365	1	225
06	31830 X	28317	-0-	-3513	-0-	425	9							
						750	1	27170	2	N	361	374	1	209
						397	9							

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
01	111724 X	87018	-0-	-24706	-0-	87018	2			N	-0-			-0-
02	93520 X	69944	-0-	-23576	-0-	69944	2			N	-0-			-0-
03	97278 X	52476	-0-	-44802	-0-	52476	2			N	-0-			-0-
04	91416 X	91416	-0-	-0-	-0-	91412	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	92163 X	45995	-0-	-46168	-0-	45995	2			N	-0-			-0-
06	84210 X	77196	-0-	-7014	-0-	77181	2	15	9	N	14	14	8	-0-

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
 SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	42842 X	34827	-0-	-8015	-0-	34212	2	615	9	N	559	584	1		266
02	38696 X	27807	-0-	-10889	-0-	34	1	27276	2	N	452	194	1		524
						497	9								
03	42842 X	36640	-0-	-6202	-0-	208	1	35805	2	N	570	965	1		129
						627	9								
04	38760 X	31597	-0-	-7163	-0-	147	1	30897	2	N	503	384	1	4 8	244
						553	9								
05	38254 X	32492	-0-	-5762	-0-	31928	2	564	9	N	513	553	1		204
06	35460 X	29833	-0-	-5627	-0-	140	1	29176	2	N	470	580	1	9 8	85
						517	9								

 LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517

01	64511 X	49205	-0-	-15306	-0-	49205	2			N	-0-				-0-
02	55104 X	42846	-0-	-12258	-0-	42846	2			N	-0-				-0-
03	58404 X	51028	-0-	-7376	-0-	51028	2			N	-0-				-0-
04	54900 X	49725	-0-	-5175	-0-	49722	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	56730 X	52840	-0-	-3890	-0-	780	1	52060	2	N	-0-				-0-
*06	51194 X	51194	-0-	-0-	-0-	900	1	50288	2	N	5	5	8		-0-
						6	9								

 KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160

01	50840 X	9559	-0-	-41281	-0-	27	1	9261	2	N	246	193	1	1 8	207
						271	9								
02	45920 X	31735	-0-	-14185	-0-	127	1	30757	2	N	774	582	1		399
						851	9								
03	48391 X	38702	-0-	-9689	-0-	208	1	37486	2	N	916	1158	1		157
						1008	9								
04	46830 X	37095	-0-	-9735	-0-	201	1	36010	2	N	804	764	1	13 8	184
						884	9								
05	35123 X	34376	-0-	-747	-0-	208	1	33336	2	N	756	764	1	1 8	175
						832	9								
06	37440 X	27340	-0-	-10100	-0-	201	1	26436	2	N	639	558	1	7 8	249
						703	9								

 KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021

01	20832 X	8184	-0-	-12648	-0-	8173	2	11	9	N	10				159
02	18816 X	4888	-0-	-13928	-0-	4887	2	1	9	N	1	5	1		155
03	11346 X	9762	-0-	-1584	-0-	9756	2	6	9	N	5				160
04	10980 X	6754	-0-	-4226	-0-	6743	2	11	9	N	10				170
05	11346 X	4866	-0-	-6480	-0-	4862	2	4	9	N	4				174
06	9450 X	8416	-0-	-1034	-0-	8397	2	19	9	N	17	4	8		187

 GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180

01	20367 X	8132	-0-	-12235	-0-	8108	2	24	9	N	22				172
02	14364 X	12452	-0-	-1912	-0-	12432	2	20	9	N	18	8	1		182
03	15903 X	10064	-0-	-5839	-0-	10034	2	30	9	N	27				209
04	14880 X	8029	-0-	-6851	-0-	8010	2	19	9	N	17				226
05	13795 X	9002	-0-	-4793	-0-	8973	2	29	9	N	26	150	1		102
06	13350 X	7091	-0-	-6259	-0-	7068	2	23	9	N	21	1	8		122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273								
MILTON-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285943	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12948	PERF.13413	- 18486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	20739 X	13429	-0-	-7310	-0-	13342	2	87	9	N	79	268
02	15764 X	10151	-0-	-5613	-0-	10046	2	105	9	N	95	195
03	15717 X	13088	-0-	-2629	-0-	12974	2	114	9	N	104	120
04	15210 X	9974	-0-	-5236	-0-	9884	2	90	9	N	82	201
05	13423 X	9169	-0-	-4254	-0-	9084	2	85	9	N	77	99
06	12990 X	9380	-0-	-3610	-0-	9305	2	75	9	N	68	165

PRENZLER		WELL #:		1H	RRCID ->	286250	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13597	PERF.13512	- 19632
01	81941 X	81941	-0-	-0-	-0-	274	1	81667	2	Y	-0-	-0-
02	93128 X	62798	-0-	-30330	-0-	200	1	62598	2	Y	-0-	-0-
03	81809 X	69728	-0-	-12081	-0-	204	1	69524	2	Y	-0-	-0-
04	79170 X	62502	-0-	-16668	-0-	108	1	62392	2	Y	2	-0-
05	81809 X	60988	-0-	-20821	-0-	60988	2			Y	-0-	-0-
06	79170 X	58523	-0-	-20647	-0-	58517	2	6	9	Y	5	-0-

MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462
01	76508 X	40328	-0-	-36180	-0-	123	1	40205	2	Y	-0-	-0-
02	66052 X	51662	-0-	-14390	-0-	162	1	51500	2	Y	-0-	-0-
03	65813 X	57901	-0-	-7912	-0-	169	1	57732	2	Y	-0-	-0-
04	63030 X	53057	-0-	-9973	-0-	91	1	52963	2	Y	3	-0-
05	57195 X	52019	-0-	-5176	-0-	52019	2			Y	-0-	-0-
06	56040 X	47406	-0-	-8634	-0-	47402	2	4	9	Y	4	-0-

KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13426	- 19397
01	99541 X	65764	-0-	-33777	-0-	243	1	65515	2	Y	5	68
02	82516 X	58629	-0-	-23887	-0-	183	1	58428	2	Y	16	84
03	71920 X	67318	-0-	-4602	-0-	203	1	67093	2	Y	20	104
04	69600 X	65763	-0-	-3837	-0-	121	1	65623	2	Y	17	120
05	71920 X	61290	-0-	-10630	-0-	61277	2	13	9	Y	12	132
06	65160 X	57177	-0-	-7983	-0-	57169	2	8	9	Y	7	135

LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058
01	67859 X	48715	-0-	-19144	-0-	170	1	48438	2	Y	97	243
02	55692 X	38096	-0-	-17596	-0-	156	1	37856	2	Y	76	128
03	53227 X	43405	-0-	-9822	-0-	196	1	43101	2	Y	98	226
04	51510 X	42096	-0-	-9414	-0-	42001	2	95	9	Y	86	121
05	51150 X	42324	-0-	-8826	-0-	42199	2	125	9	Y	114	234
06	47130 X	36885	-0-	-10245	-0-	36786	2	99	9	Y	90	274

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882
01	131285 X	88627	-0-	-42658	-0-	84560	2	4067	9	Y	3697	367
02	103628 X	71704	-0-	-31924	-0-	68669	2	3035	9	Y	2759	467
03	84475 X	82246	-0-	-2229	-0-	78360	2	3886	9	Y	3533	482
04	81750 X	76936	-0-	-4814	-0-	73315	2	3621	9	Y	3292	586
05	84475 X	76198	-0-	-8277	-0-	72725	2	3473	9	Y	3157	235
06	81750 X	72055	-0-	-9695	-0-	68649	2	3406	9	Y	3096	718

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	228687 X	207268	-0-	-21419	-0-	485	1	199887	2	N	6269	6344	1	443
						6896	9							
02	206556 X	163095	-0-	-43461	-0-	418	1	157498	2	N	4708	4615	1	536
						5179	9							
03	224037 X	197266	-0-	-26771	-0-	507	1	190527	2	N	5665	5922	1	279
						6232	9							
04	211260 X	177107	-0-	-34153	-0-	484	1	171103	2	N	5018	4788	1	506
						5520	9					3	8	
05	210738 X	175740	-0-	-34998	-0-	499	1	169679	2	N	5056	5019	1	543
						5562	9							
06	200580 X	164006	-0-	-36574	-0-	480	1	158717	2	N	4372	4153	1	755
						4809	9					7	8	

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
01	108035 X	105080	-0-	-2955	-0-	20	1	102380	2	Y	2436	2409	1	290
						2680	9							
02	89292 X	71224	-0-	-18068	-0-	69438	2	1786	9	Y	1624	1433	1	481
03	91977 X	76622	-0-	-15355	-0-	74408	2	2214	9	Y	2013	2046	1	448
04	94980 X	68592	-0-	-26388	-0-	66445	2	2147	9	Y	1952	1998	1	397
05	98146 X	66612	-0-	-31534	-0-	64466	2	2146	9	Y	1951	1966	1	382
06	94980 X	60681	-0-	-34299	-0-	58876	2	1805	9	Y	1641	1797	1	219
												7	8	

BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
01	243939 X	211801	-0-	-32138	-0-	507	1	209015	2	N	2072	2119	1	245
						2279	9							
02	203952 X	144674	-0-	-59278	-0-	350	1	142618	2	N	1551	1347	1	449
						1706	9							
03	219449 X	184973	-0-	-34476	-0-	485	1	182245	2	N	2039	2099	1	389
						2243	9							
04	210120 X	170729	-0-	-39391	-0-	476	1	168244	2	N	1826	1734	1	478
						2009	9					3	8	
05	211792 X	170090	-0-	-41702	-0-	493	1	167675	2	N	1747	1833	1	392
						1922	9							
06	204960 X	160794	-0-	-44166	-0-	480	1	158435	2	N	1708	1858	1	235
						1879	9					7	8	

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
01	124279 X	122151	-0-	-2128	-0-	118651	2	3500	9	Y	3182	3416	1	246
02	101836 X	79961	-0-	-21875	-0-	77670	2	2291	9	Y	2083	1847	1	482
03	104873 X	91067	-0-	-13806	-0-	88480	2	2587	9	Y	2352	2441	1	393
04	109620 X	80973	-0-	-28647	-0-	78618	2	2355	9	Y	2141	2224	1	304
05	113274 X	78622	-0-	-34652	-0-	76254	2	2368	9	Y	2153	1983	1	473
06	109620 X	72142	-0-	-37478	-0-	69987	2	2155	9	Y	1959	1967	1	464
												1	8	

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
01	132277 X	94386	-0-	-37891	-0-	93306	2	1080	9	Y	982	1116	1	192
02	108948 X	77654	-0-	-31294	-0-	76812	2	842	9	Y	765	683	1	274
03	94457 X	89194	-0-	-5263	-0-	88136	2	1058	9	Y	962	973	1	263
04	91410 X	80837	-0-	-10573	-0-	79858	2	979	9	Y	890	955	1	197
05	94457 X	81023	-0-	-13434	-0-	80030	2	993	9	Y	903	748	1	352
06	91290 X	74563	-0-	-16727	-0-	73606	2	957	9	Y	870	955	1	261
												6	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1944	2	354	9	N	322	302	1	76
02	1708 X	569	-0-	-1139	-0-	429	2	140	9	N	127	179	1	24
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	116	86	1	54
04	2220 X	622	-0-	-1598	-0-	425	2	197	9	N	179	162	1	67
05	2294 X	1035	-0-	-1259	-0-	851	2	184	9	N	167	178	1	53
06	2220 X	272	-0-	-1948	-0-	61	2	211	9	N	192	120	1	119

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
01	57970 X	53417	-0-	-4553	-0-	1054	1	50865	2	Y	1362	1188	1	391
						1498	9							
02	47348 X	38180	-0-	-9168	-0-	952	1	36030	2	Y	1089	961	1	519
						1198	9							
03	48267 X	44429	-0-	-3838	-0-	1054	1	42048	2	Y	1206	1223	1	502
						1327	9							
04	51690 X	40587	-0-	-11103	-0-	1020	1	38247	2	Y	1200	1339	1	353
						1320	9							
05	53413 X	38925	-0-	-14488	-0-	1054	1	36559	2	Y	1193	1279	1	267
						1312	9							
06	51690 X	34024	-0-	-17666	-0-	1020	1	31902	2	Y	1002	1011	1	251
						1102	9							

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
01	102765 X	65970	-0-	-36795	-0-	60835	2	5135	9	N	4668	4890	1	369
02	82796 X	49096	-0-	-33700	-0-	45234	2	3862	9	N	3511	3416	1	464
03	84289 X	51461	-0-	-32828	-0-	46744	2	4717	9	N	4288	4253	1	499
04	74610 X	47795	-0-	-26815	-0-	43663	2	4132	9	N	3756	4137	1	114
05	72230 X	48325	-0-	-23905	-0-	43675	2	4650	9	N	4227	3753	1	588
06	63840 X	42833	-0-	-21007	-0-	38812	2	4021	9	N	3655	3750	1	491

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
01	90923 X	65709	-0-	-25214	-0-	63963	2	1746	9	Y	1587	1527	1	295
02	75152 X	50442	-0-	-24710	-0-	49025	2	1417	9	Y	1288	968	1	615
03	61886 X	61886	-0-	-0-	-0-	60243	2	1643	9	Y	1494	1652	1	457
04	55218 X	55218	-0-	-0-	-0-	53653	2	1565	9	Y	1423	1350	1	524
05	55459 X	52885	-0-	-2574	-0-	51265	2	1620	9	Y	1473	1728	1	269
06	53670 X	49188	-0-	-4482	-0-	47735	2	1453	9	Y	1321	1228	1	362

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
01	230702 X	141929	-0-	-88773	-0-	794	1	135660	2	N	4977	5355	1	207
						5475	9							
02	184128 X	113089	-0-	-71039	-0-	752	1	107820	2	N	4106	3847	1	466
						4517	9							
03	189658 X	133928	-0-	-55730	-0-	922	1	127491	2	N	5014	5174	1	306
						5515	9							
04	165090 X	119797	-0-	-45293	-0-	788	1	114004	2	N	4550	4231	1	621
						5005	9							
05	158472 X	116992	-0-	-41480	-0-	506	1	111533	2	N	4503	4468	1	656
						4953	9							
06	137340 X	107411	-0-	-29929	-0-	1108	1	101657	2	N	4224	4280	1	593
						4646	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	163790	-0-	163790	163790	1197	1	159335	2	N	2962	2440	1	89	8	433
							3258	9									
02		0	222153	-0-	222153	385943	2044	1	216575	2	N	3213	3342	1	1	8	303
							3534	9									
03		595179 X	209236	-0-	-385943	-0-	3386	1	202331	2	N	3199	3171	1			331
							3519	9									
04		322020 X	154941	-0-	-167079	-0-	3120	1	148920	2	N	2637	2643	1	18	8	307
							2901	9									
05		332754 X	132931	-0-	-199823	-0-	2666	1	127492	2	N	2521	2543	1	2	8	283
							2773	9									
06		322020 X	108949	-0-	-213071	-0-	2449	1	104298	2	N	2002	2092	1	6	8	187
							2202	9									

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																	
*04		0	422561	-0-	422561	422561	422487	2	74	9	Y	67	7	8			60
*05		696853 X	274292	-0-	-422561	-0-	274285	2	7	9	Y	6	1	8			65
*06		618510 X	436089	-0-	-182421	-0-	436052	2	37	9	Y	34	57	1	34	8	8

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																	
*04		0	485385	-0-	485385	485385	485300	2	85	9	Y	77	7	8			70
*05		1039952 X	554567	-0-	-485385	-0-	554561	2	6	9	Y	5					75
*06		644490 X	431975	-0-	-212515	-0-	431952	2	23	9	Y	21	67	1	21	8	8

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032	- 10406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	111470	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10458	- 11102
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065	- 10663
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KATRIN		WELL #:		1	RRCID ->	119940	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11022	- 11286
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021										

CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11836	- 12084
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10672	- 12927
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		25
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		25
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		25
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-		25
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		25
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		25

MENN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148521	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	15678	PERF.11287	- 15678
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		109
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		109
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	321	2	64	9	N	58	167
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	167
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	59	2	50	9	N	45	212
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	212

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1395 X	1077	-0-	-318	-0-	1036 2	41 9	N	37		112
02		1260 X	1178	-0-	-82	-0-	1131 2	47 9	N	43		155
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1288 2	50 9	N	45		200
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1232 2	47 9	N	43	181 1	62
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1334 2	47 9	N	43		105
*06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1353 2	48 9	N	44		149

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2335 2	88 9	N	80		239
02		1764 N	1386	-0-	-378	-0-	1335 2	51 9	N	46	180 1	105
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2645 2	110 9	N	100		205
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1937 2	66 9	N	60	179 1	85
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2449 2	86 9	N	78	1 8	162
*06		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2187 2	74 9	N	67	175 1	52

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
01		589 N	532	-0-	-57	-0-	482 2	50 9	N	45		167
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	583 2	46 9	N	42		209
03		651 N	494	-0-	-157	-0-	433 2	61 9	N	55	180 1	84
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	417 2	39 9	N	35		119
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	637 2	75 9	N	68		187
*06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	512 2	47 9	N	43	177 1	53

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1738 2	77 9	N	70	182 1	82
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1266 2	41 9	N	37		119
03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2362 2	75 9	N	68		187
04		1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1350 2	35 9	N	32	179 1	40
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1661 2	44 9	N	40		80
06		1680 N	1363	-0-	-317	-0-	1322 2	41 9	N	37		117

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
01		3100 N	7463	-0-	4363	4363	6991 2	472 9	N	429	365 1	144
02		2800 N	10784	-0-	7984	12347	10203 2	581 9	N	528	553 1	119
03		3100 N	13642	-0-	10542	22889	13018 2	624 9	N	567	547 1	139
04		31599 X	8710	-0-	-22889	-0-	8373 2	337 9	N	306	362 1	82
05		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	8669 2	370 9	N	336	364 1	53
*06		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7158 2	253 9	N	230	180 1	100

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1738 2	55 9	N	50		152
02		1904 N	903	-0-	-1001	-0-	883 2	20 9	N	18		170
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1938 2	58 9	N	53	180 1	43
04		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1613 2	41 9	N	37		80
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1811 2	61 9	N	55	1 8	134
06		1920 N	1607	-0-	-313	-0-	1565 2	42 9	N	38		172

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
01		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2576 2	172 9	N	156	180 1	180
02		2100 N	1882	-0-	-218	-0-	1819 2	63 9	N	57	182 1	55
03		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2564 2	83 9	N	75		130
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2163 2	95 9	N	86	2 8	214
05		2077 N	1550	-0-	-527	-0-	1514 2	36 9	N	33	177 1	70
06		2250 N	864	-0-	-1386	-0-	858 2	6 9	N	5	5 8	70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																			
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-			139	2			N	-0-					35
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					35
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-			282	2	24	9	N	22					57
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-			201	2			N	-0-					57
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	2			N	-0-					57
*06		111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2			N	-0-					57

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750																			
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-			1079	2			N	-0-					175
02		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-			1908	2	152	9	N	138	179	1			134
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-			2033	2	108	9	N	98	179	1			53
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-			1752	2	94	9	N	85	6	8			132
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-			1705	2	67	9	N	61	1	8			192
*06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			1735	2	87	9	N	79	179	1	12	8	80

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136																			
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-			85	2			N	-0-					15
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					15
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-			175	2			N	-0-					15
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					15
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	2			N	-0-					15
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-			129	2			N	-0-					15

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098																			
01		186 N	26	-0-	-160	-0-			26	2			N	-0-					190
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-			478	2	34	9	N	31	179	1			42
03		279 N	81	-0-	-198	-0-			74	2	7	9	N	6					48
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-			90	2	6	9	N	5					53
05		527 N	100	-0-	-427	-0-			87	2	13	9	N	12					65
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-			95	2	6	9	N	5					70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
 FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2423	2	593	9	N	539	681	1			167
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	1832	2	417	9	N	379	356	1			190
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2550	2	636	9	N	578	513	1			255
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1810	2	367	9	N	334	502	1			87
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	2588	2	715	9	N	650	689	1			48
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2295	2	616	9	N	560	537	1			71

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2021

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676
 BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	18
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	18
03	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-	18
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-	18
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-	18
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457												
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	66	2	50	9	N	45	217
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	45	2	11	9	N	10	227
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	111	2	32	9	N	29	80
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	476	2	55	9	N	50	130
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	697	2	64	9	N	58	188
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5	193

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064												
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	364	2	33	9	N	30	183
02	364 N	188	-0-	-176	-0-	184	2	4	9	N	4	187
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	322	2	14	9	N	13	200
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	324	2	23	9	N	21	41
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	266	2	12	9	N	11	52
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	215	2	7	9	N	6	58

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025												
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	248	2	55	9	N	50	128
02	280 N	151	-0-	-129	-0-	134	2	17	9	N	15	143
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	212	2	47	9	N	43	186
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	188	2	22	9	N	20	33
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	143	2	22	9	N	20	53
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	241	2	37	9	N	34	87

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524												
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	120
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	120
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	120
04	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-	120
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	120
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	120

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800												
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	253	2	33	9	N	30	177
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	177
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	341	2	42	9	N	38	215
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	77	2	31	9	N	28	63
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	83	2	37	9	N	34	97
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	237	2	28	9	N	25	122

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754												
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	2	14	9	N	13	98
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	631	2	50	9	N	45	143
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	519	2	40	9	N	36	179
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	939	2	81	9	N	74	253
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	474	2	47	9	N	43	121
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	641	2	70	9	N	64	185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	60
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	60
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	60
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	60
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	60
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260		
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	146
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	923	2	N	-0-	146
03	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2	N	-0-	146
04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	2	N	-0-	146
05	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2	N	-0-	146
06	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	2	N	-0-	146

REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156		
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	541	2	46 9 N	42	190
02	280 N	23	-0-	-257	-0-	23	2	N	-0-	190
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	528	2	44 9 N	40	230
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1016	2	107 9 N	97	180 1 147
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	548	2	47 9 N	43	190
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	678	2	35 9 N	32	222

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152		
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-	-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-	-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-	-0-
*06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981		
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	N	-0-	-0-
02	672 N	561	-0-	-111	-0-	561	2	N	-0-	-0-
03	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2	N	-0-	-0-
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2	N	-0-	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-

HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780		
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-	-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-	-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-	-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-	-0-
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			27
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			27
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			27
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			27
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			27
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			27

BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880				
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390				
01	1085 N	662	-0-	-423	-0-	662	2	N	-0-			-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 159457		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305				
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
02	476 N	242	-0-	-234	-0-	242	2	N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785				
01	4836 X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2	N	-0-			-0-
02	4396 X	2754	-0-	-1642	-0-	2754	2	N	-0-			-0-
03	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	3984	-0-	-726	-0-	3984	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	3135	-0-	-1608	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
*06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2	N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839				
01	2976 X	886	-0-	-2090	-0-	886	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	687	-0-	-2001	-0-	687	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	233	-0-	-2092	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04	870 X	188	-0-	-682	-0-	188	2	N	-0-			-0-
05	899 X	337	-0-	-562	-0-	337	2	N	-0-			-0-
06	870 X	348	-0-	-522	-0-	348	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 -	17859			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	868 N	715	-0-	-153	-0-		715	2		N	-0-				-0-
02	924 N	911	-0-	-13	-0-		911	2		N	-0-				-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	2		N	-0-				-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-		952	2		N	-0-				-0-
05	1023 N	480	-0-	-543	-0-		480	2		N	-0-				-0-
06	990 N	175	-0-	-815	-0-		175	2		N	-0-				-0-

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 -	17950			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2		N	-0-				-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-		182	2		N	-0-				-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-		182	2		N	-0-				-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-				-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-		175	2		N	-0-				-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2		N	-0-				-0-

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 -	18450			
01	2821 X	2283	-0-	-538	-0-		2283	2		N	-0-				-0-
02	2548 X	2097	-0-	-451	-0-		2097	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	1204	-0-	-1896	-0-		1204	2		N	-0-				-0-
04	3000 X	2637	-0-	-363	-0-		2637	2		N	-0-				-0-
05	3100 X	1948	-0-	-1152	-0-		1948	2		N	-0-				-0-
06	2250 X	718	-0-	-1532	-0-		718	2		N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 -	18327			
01	3534 X	2419	-0-	-1115	-0-		2419	2		N	-0-				-0-
02	2968 X	896	-0-	-2072	-0-		896	2		N	-0-				-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-		4529	2		N	-0-				-0-
04	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-		5922	2		N	-0-				-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-		5030	2		N	-0-				-0-
06	3930 X	2940	-0-	-990	-0-		2940	2		N	-0-				-0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 -	17400			
01	837 N	20	-0-	-817	-0-		20	2		N	-0-				-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	4030	-0-	930	930		4030	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	2447	-0-	-553	377		2447	2		N	-0-				-0-
05	2291 N	1914	-0-	-377	-0-		1914	2		N	-0-				-0-
06	2340 X	1745	-0-	-595	-0-		1745	2		N	-0-				-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 -	15842			
01	1147 N	424	-0-	-723	-0-		424	2		N	-0-				-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2		N	-0-				-0-
03	2418 N	859	-0-	-1559	-0-		859	2		N	-0-				-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1093	-0-	-860	-0-		1093	2		N	-0-				-0-
*06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974	2		N	-0-				-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 -	18640			
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	2		N	-0-				-0-
02	1484 N	1365	-0-	-119	-0-		1365	2		N	-0-				-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2		N	-0-				-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	2		N	-0-				-0-
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		2007	2		N	-0-				-0-
06	2010 N	1943	-0-	-67	-0-		1943	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	1896	2	N	-0-		-0-	
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-		-0-	
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-		-0-	
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-		-0-	
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-		-0-	
06	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	2355	2	N	-0-		-0-	

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-	
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-	

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
02	252 N	117	-0-	-135	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-		-0-	

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-	
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-	
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-	
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		-0-	
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-	
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-	

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-	
03	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2	N	-0-		-0-	
05	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2	N	-0-		-0-	
06	1410 N	1065	-0-	-345	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	621	2	1 9 N	1		41	
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	448	2	N	-0-		41	
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2	N	-0-		41	
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2	N	-0-		41	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		41	
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		41	

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2	N	-0-		-0-	
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-		-0-	
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-	
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-		-0-	
05	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-		-0-	
*06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636	- 19700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	436	-0-	-277	-0-	436	2		N	-0-	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-			-0-
05	1054 N	439	-0-	-615	-0-	439	2		N	-0-	-0-			-0-
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-			-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256	- 19166		
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-	-0-			-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-	-0-			-0-
04	720 N	170	-0-	-550	-0-	170	2		N	-0-	-0-			-0-
05	1116 N	126	-0-	-990	-0-	126	2		N	-0-	-0-			-0-
06	900 N	110	-0-	-790	-0-	110	2		N	-0-	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292	- 19215		
01	5890 X	2945	-0-	-2945	-0-	2945	2		N	-0-	-0-			-0-
02	3920 X	2445	-0-	-1475	-0-	2445	2		N	-0-	-0-			-0-
03	2821 X	2061	-0-	-760	-0-	2061	2		N	-0-	-0-			-0-
04	2850 X	1532	-0-	-1318	-0-	1532	2		N	-0-	-0-			-0-
05	2945 X	1611	-0-	-1334	-0-	1611	2		N	-0-	-0-			-0-
*06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-	-0-			-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431	- 19170		
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-	-0-			-0-
02	1512 N	862	-0-	-650	-0-	862	2		N	-0-	-0-			-0-
03	1674 N	910	-0-	-764	-0-	910	2		N	-0-	-0-			-0-
04	1620 N	1213	-0-	-407	-0-	1213	2		N	-0-	-0-			-0-
05	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-	-0-			-0-
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376	- 19300		
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		N	-0-	-0-			-0-
02	3976 X	3160	-0-	-816	-0-	3160	2		N	-0-	-0-			-0-
03	4619 X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2		N	-0-	-0-			-0-
04	4470 X	1347	-0-	-3123	-0-	1347	2		N	-0-	-0-			-0-
05	4619 X	2658	-0-	-1961	-0-	2658	2		N	-0-	-0-			-0-
06	4320 X	1198	-0-	-3122	-0-	1198	2		N	-0-	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473	- 19400		
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-			-0-
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-	-0-			-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	248 N	78	-0-	-170	-0-		78 2		N	-0-		-0-
02	616 N	301	-0-	-315	-0-		301 2		N	-0-		-0-
03	589 N	258	-0-	-331	-0-		258 2		N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		N	-0-		-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-		323 2		N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 2		N	-0-		-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 2		N	-0-		-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2047 2		N	-0-		-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 2		N	-0-		-0-
05	868 N	622	-0-	-246	-0-		622 2		N	-0-		-0-
06	840 N	575	-0-	-265	-0-		575 2		N	-0-		-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345
01	279 N	159	-0-	-120	-0-		159 2		N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2		N	-0-		-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-		124 2		N	-0-		-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-		281 2		N	-0-		-0-
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-		-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	9650 - 13240
01	62 N	4	-0-	-58	-0-		2 2	2 9	N	2		82
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		53 2	30 9	N	27		109
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		122 2	48 9	N	44		153
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		414 2	45 9	N	41		194
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	166 1	28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	4		32

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	10680 - 13789
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1542 2	70 9	N	64		167
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1324 2	89 9	N	81		248
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-		2907 2	160 9	N	145	175 1	218
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-		2728 2	185 9	N	168	176 1	210
05	3100 N	3649	-0-	549	549		3504 2	145 9	N	132	175 1	167
*06	2736 N	2187	-0-	-549	-0-		1881 2	306 9	N	278	187 1	258

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10165 - 14777
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-		-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-		280 2		N	-0-		-0-
03	527 N	364	-0-	-163	-0-		364 2		N	-0-		-0-
04	420 N	44	-0-	-376	-0-		44 2		N	-0-		-0-
05	310 N	85	-0-	-225	-0-		85 2		N	-0-		-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-		356 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
IRONROC ENERGY 426612												
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-	-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 289942 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700												
*12		538687 X	41420	-0-	-497267	-0-	41420	2		N	-0-	-0-
01		538687 X	326270	-0-	-212417	-0-	326270	2		N	-0-	-0-
02		486556 X	237813	-0-	-248743	-0-	237813	2		N	-0-	-0-
03		201404 X	201404	-0-	-0-	-0-	201404	2		N	-0-	-0-
04		149444 X	149444	-0-	-0-	-0-	149444	2		N	-0-	-0-
05		128428 X	128428	-0-	-0-	-0-	128428	2		N	-0-	-0-
*06		107460 X	107460	-0-	-0-	-0-	107460	2		N	-0-	-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE 476360 WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046												
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1160	2	45	9	N	41
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	778	2	22	9	N	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1117	2	28	9	N	25
*05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	947	2	30	9	N	27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LANDMARK EXPLORATION INC. CECELIA-BEDFORD UNIT 484645 WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131												
*01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	514	2	174	9	N	158
*02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	439	2	51	9	N	46
*03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1
*04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	423	2	89	9	N	81
*05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEUXUS OIL LLC		495350														
GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	80	1	2482	2	N	95	149	1	2	8	60
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	105	9	1515	2	N	74					134
03	2015 N	1272	-0-	-743	-0-	81	9	1235	2	N	-0-					134
04	1950 N	1199	-0-	-751	-0-	37	1	1110	2	N	50					184
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	55	9	1931	2	N	76	173	1	2	8	85
*06	3000 N	3718	-0-	718	718	83	1	3422	2	N	162					247
						84	9									
						118	1									
						178	9									
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8515 - 8903						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF.11161 - 13308						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					22
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					22
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					22
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					22
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					22
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					22
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11178 - 11770						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11175 - 14074						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7834 - 8100						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE											
LEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350																
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7849 - 8458										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-				
HARRIS UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11715 - 15370
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20				
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					20				
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					20				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					20				
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20				
RAMSEY-LYONS											WELL #:	1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10977 - 10994
01	651 N	209	-0-	-442	-0-	6	1	203	2	N	-0-					93				
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	N	-0-	79	1			14				
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	8	1	257	2	N	12					26				
						13	9													
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-					26				
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	N	-0-					26				
06	270 N	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	2	N	-0-					26				
WATT-COLVIN											WELL #:	1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8867 - 9079
01	14B2 EXT	57	-0-	57	164	2	1	55	2	N	-0-					67				
02	14B2 EXT	29	-0-	29	193	29	2			N	-0-					67				
03	284 X	91	-0-	-193	-0-	3	1	88	2	N	-0-					67				
04	14B DENY	54	-0-	54	54	2	1	52	2	N	-0-					67				
05	14B DENY	85	-0-	85	139	3	1	82	2	N	-0-					67				
06	14B DENY	56	-0-	56	195	2	1	54	2	N	-0-					67				
SCHOENEMANN UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9922 - 10578
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94				
STOUT, PAUL J.											WELL #:	1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7701 - 7912
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11699	- 16094			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		106	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	N	-0-	106	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	106	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-	106	
06		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2			N	-0-	106	

PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184	- 10286			
01	14B2	EXT	828	-0-	828	828	1	1	827	2	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	449	-0-	449	1277	449	2			N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1277					N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	469	-0-	469	1746	469	2			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	745	-0-	745	2491	1	1	744	2	N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	568	-0-	568	3059	1	1	567	2	N	-0-		-0-	

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451	- 8654			
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	N	-0-		100	
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-		100	
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	N	-0-		100	
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	2	N	-0-		100	
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-		100	
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-		100	

BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10854			
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	8	1	414	2	N	1		76	
02	616	N	218	-0-	-398	-0-	4	1	213	2	N	1		77	
03	1023	N	465	-0-	-558	-0-	8	1	442	2	N	14		91	
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	15	9							
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-		91	
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	46	1 8	136	
							51	9							
							28	1	1325	2	N	41	147 1	30	
							45	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		MARLA J.		WELL #:	1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LEITKO, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF. 8339	- 11081			
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		152	
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	356	2	1	9	N	1		153	
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	536	2	14	9	N	13		166	
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	363	2	1	9	N	1		167	
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7		174	
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	517	2	6	9	N	5		179	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397 - 12250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3379 X	3327	-0-	-52	-0-	3257 2	70 9	N	64			207
02	3052 X	2503	-0-	-549	-0-	2458 2	45 9	N	41	185 1		63
03	3379 X	3289	-0-	-90	-0-	3226 2	63 9	N	57			120
04	3210 X	2437	-0-	-773	-0-	2395 2	42 9	N	38			158
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3349 2	55 9	N	50			208
06	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2843 2	37 9	N	34	171 1		71

NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10255 - 14772	
01	1984 N	1589	-0-	-395	-0-	1439 2	150 9	N	136	181 1		101
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1631 2	164 9	N	149	182 1		68
03	2790 N	2317	-0-	-473	-0-	2090 2	227 9	N	206	181 1		93
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1581 2	176 9	N	160	183 1		70
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2208 2	230 9	N	209	181 1		98
06	2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1715 2	189 9	N	172	182 1		88

FIVE STAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	092491	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955 - 11134	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRELL, M. B.		WELL #:		3	RRCID ->	093654	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	12465	PERF. 8866 - 12465	
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	1	118 1		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		50
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			50
04	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2421 2	45 9	N	41			91
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1702 2	17 9	N	15			106
*06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2193 2	42 9	N	38			144

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #:		1	RRCID ->	093753	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037 - 9266	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISCHER, MATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	094283	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15435	PERF.10964 - 15435	
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4737 2	62 9	N	56	158 1		55
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4311 2	55 9	N	50			105
03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4350 2	55 9	N	50			155
04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7272 2	29 9	N	26			181
05	4836 X	2755	-0-	-2081	-0-	2755 2		N	-0-			181
*06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5172 2	63 9	N	57	193 1		45

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097566	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057 - 9345	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	097567	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	9319 - 9478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STRANGER, T. UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	103617	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	8225 - 11096
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	279 1	5236 2	N	63 39 1	115
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	252 1	4663 2	N	85	200
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	279 1	5727 2	N	70 178 1	92
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	270 1	4442 2	N	44	136
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	279 1	5968 2	N	74	210
*06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	270 1	5203 2	N	49 176 1	83

JANETTE		WELL #:	1	RRCID ->	105504	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8956 - 9147
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1585 2	29 9	N	26 79 1	43
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	1212 2	21 9	N	19	62
03	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1205 2	23 9	N	21	83
04	1560	N	1075	-0-	-485	-0-	1060 2	15 9	N	14	97
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1616 2	20 9	N	18	115
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1258 2	20 9	N	18	133

SUSIE B		WELL #:	1	RRCID ->	107115	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	8880 - 12490
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	152 1	71 2	N	1 43 1	93
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 1		N	-0-	93
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	248 1	68 2	N	-0-	93
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	152 1	69 2	N	2	95
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	248 1	66 2	N	-0-	95
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	240 1	90 2	N	2	97

KIEL		WELL #:	1	RRCID ->	107118	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11106 - 13075
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1002 2	30 9	N	27	92
02	924	N	782	-0-	-142	-0-	759 2	23 9	N	21	113
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1142 2	28 9	N	25	138
04	990	N	712	-0-	-278	-0-	695 2	17 9	N	15	153
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1442 2	36 9	N	33	186
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1066 2	23 9	N	21	207

TWO FINGERS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	107539	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8799 - 10767
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	867 2	20 9	N	18 84 1	37
02	280	N	3	-0-	-277	-0-	3 2		N	-0-	37
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-	37
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	37
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652												
01	2356	X	1597	-0-	-759	-0-	1591	2	6	9	N	66
02	2044	X	1917	-0-	-127	-0-	1849	2	68	9	N	128
03	3100	N	3545	-0-	445	445	3512	2	33	9	N	158
04	1712	N	1267	-0-	-445	-0-	1254	2	13	9	N	170
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2529	2	44	9	N	210
06	2700	X	1441	-0-	-1259	-0-	1441	2			N	210

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145												
01	0	W	871	-0-	871	5478	871	2			N	-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2678					N	-0-
03	3100	N	1013	-0-	-2087	591	1013	2			N	-0-
04	591	N	-0-	-0-	-591	-0-	-0-				N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485												
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	24
02	812	N	489	-0-	-323	-0-	489	2			N	24
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	24
04	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	24
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	24
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	24

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825												
01	961	X	628	-0-	-333	-0-	620	2	8	9	N	98
02	896	X	376	-0-	-520	-0-	303	2	73	9	N	164
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	663	2	6	9	N	169
04	600	N	314	-0-	-286	-0-	314	2			N	169
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	301	2	8	9	N	176
06	660	N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	176

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846												
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6025	2	140	9	N	294
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3629	2	103	9	N	198
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4575	2	95	9	N	284
04	2370	X	1790	-0-	-580	-0-	1780	2	10	9	N	293
05	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	1768	2	7	9	N	299
*06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3782	2	86	9	N	189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943												
01	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	465	1	1032	2	61
								44	9			
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	805	2	111
								55	9			
03	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	465	1	924	2	152
								45	9			
04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	450	1	791	2	183
								34	9			
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1197	2	50
								61	9			
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	100
								55	9			

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432												
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	187	2			7
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	121	2			7
03	217 N	24	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	24	2			7
04	180 N	53	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	53	2			7
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			7
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	8

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700												
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	142	9	75
02	1344 N	1272	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	1167	2	105	9	170
03	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	1276	2	99	9	72
04	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1333	2	89	9	153
05	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1197	2	72	9	218
06	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	1033	2	48	9	73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992										TOTAL DEPTH 13525	PERF. 9360 - 13525		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	994	2	76	9	N	69		282
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	808	2	63	9	N	57	179 1	160
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1318	2	98	9	N	89		249
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1113	2	90	9	N	82	188 1	143
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1160	2	105	9	N	95		238
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	808	2	61	9	N	55	186 1	107

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992										TOTAL DEPTH 13336	PERF. 9495 - 13336		
01	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	975	2	51	9	N	46		90
02	896 N	826	-0-	-70	-0-	784	2	42	9	N	38		128
03	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	993	2	37	9	N	34		162
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	995	2	45	9	N	41		203
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	921	2	66	9	N	60	191 1	72
06	990 N	967	-0-	-23	-0-	893	2	74	9	N	67		139

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986										TOTAL DEPTH 8844	PERF. 8354 - 8504		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992										TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8121 - 8336		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994										TOTAL DEPTH 16092	PERF.11061 - 15425		
01	434 N	103	-0-	-331	-0-	71	2	32	9	N	29	159 1	30
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	106	2	32	9	N	29		59
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		59
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		59
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	58

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH 14398	PERF.10450 - 14398		
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1524	2	202	9	N	184	180 1	208
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1188	2	329	9	N	299	388 1	119
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1711	2	221	9	N	201	188 1	132
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1732	2	215	9	N	195	192 1	135
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1783	2	187	9	N	170	180 1	125
*06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1792	2	213	9	N	194	189 1	130

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH 15694	PERF.11172 - 13589		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
01		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5446 2	208 9	N		189	181 1	176
02		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5701 2	218 9	N		198	188 1	186
03		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4207 2	281 9	N		255	189 1	252
04		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3981 2	239 9	N		217	384 1	85
05		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3081 2	156 9	N		142	179 1	48
*06		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2616 2	89 9	N		81		129

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		85
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N		-0-		85
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N		-0-		85
*06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N		-0-		85

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802													
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N		-0-		61
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 2	149 9	N		135		196
03		3100 N	3550	-0-	450	450	2548 2	1002 9	N		911	899 1	208
04		3000 N	2947	-0-	-53	397	2450 2	497 9	N		452	527 1	133
05		3100 N	4505	-0-	1405	1802	3839 2	666 9	N		605	538 1	200
*06		4611 X	2809	-0-	-1802	-0-	2501 2	308 9	N		280	365 1	115

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431													
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	168 2	40 9	N		36		158
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	49 2	15 9	N		14		172
03		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N		-0-		172
04		180 N	72	-0-	-108	-0-	69 2	3 9	N		3		175
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	56 2	3 9	N		3		178
*06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	120 2	51 9	N		46		224

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N		-0-		-0-
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1027 2	110 9	N		100		100
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1108 2	144 9	N		131	178 1	53
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2101 2	354 9	N		322	185 1	190
05		3100 N	5572	-0-	2472	2472	5148 2	424 9	N		385	348 1	227
*06		3000 N	4617	-0-	1617	4089	4290 2	327 9	N		297	359 1	165

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875													
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1978 2	37 9	N		34	193 1	56
02		1876 N	1702	-0-	-174	-0-	1676 2	26 9	N		24		80
03		1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1900 2	31 9	N		28		108
04		1950 N	1882	-0-	-68	-0-	1851 2	31 9	N		28		136
05		1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1852 2	22 9	N		20		156
*06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1835 2	47 9	N		43		199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992										TOTAL DEPTH 13040	PERF.10476 - 13040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH 15137	PERF.10697 - 15124			
01	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	2011	2	101	9	N	92	186	1	191
02	2044 N	2029	-0-	-15	-0-	1962	2	67	9	N	61			252
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2309	2	52	9	N	47	179	1	120
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2049	2	77	9	N	70			190
05	2232 N	1862	-0-	-370	-0-	1775	2	87	9	N	79	183	1	86
06	2190 N	1670	-0-	-520	-0-	1619	2	51	9	N	46			132

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002										TOTAL DEPTH 10762	PERF.10485 - 14572			
01	527 N	11	-0-	-516	-0-	10	2	1	9	N	1			84
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			84
03	496 N	48	-0-	-448	-0-	25	2	23	9	N	21			105
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5			110
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	27	2	11	9	N	10			120
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3			123

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993										TOTAL DEPTH 14123	PERF.10700 - 14123				
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	3961				Y	13			104	
02	2800 N	6	-0-	-2794	-0-	1167	6	2		Y	-0-			104	
03	3100 N	8433	-0-	5333	-0-	6500	7631	2	802	9	Y	729	720	1	113
04	3000 N	4693	-0-	1693	-0-	8193	4255	2	438	9	Y	398	359	1	152
05	3100 N	4180	-0-	1080	-0-	9273	3829	2	351	9	Y	319	373	1	98
*06	12369 X	3096	-0-	-9273	-0-	2840	2	256	9	Y	233	182	1	149	

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993										TOTAL DEPTH 15660	PERF.11586 - 15653			
01	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	1460	2	15	9	N	14			88
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7			95
03	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1459	2	9	9	N	8			103
04	1440 N	636	-0-	-804	-0-	628	2	8	9	N	7			110
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825	2	20	9	N	18			128
06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1364	2	13	9	N	12			140

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993										TOTAL DEPTH 14925	PERF.10083 - 14925			
01	5270 X	4527	-0-	-743	-0-	4391	2	136	9	N	124	197	1	82
02	4536 X	1881	-0-	-2655	-0-	1802	2	79	9	N	72			154
03	5208 X	3660	-0-	-1548	-0-	3642	2	18	9	N	16			170
04	5040 X	3276	-0-	-1764	-0-	3218	2	58	9	N	53	183	1	40
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7922	2	487	9	N	443	388	1	95
*06	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7750	2	300	9	N	273	179	1	189

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000										TOTAL DEPTH 11614	PERF.11278 - 14219			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5487 X	5265	-0-	-222	-0-	5070	2	195	9	N	177	181	1	181
02		4956 X	4908	-0-	-48	-0-	4731	2	177	9	N	161	176	1	166
03		5487 X	5057	-0-	-430	-0-	4874	2	183	9	N	166	184	1	148
04		5310 X	3792	-0-	-1518	-0-	3685	2	107	9	N	97	183	1	62
05		5456 X	4892	-0-	-564	-0-	4698	2	194	9	N	176	176	1	62
06		5250 X	4768	-0-	-482	-0-	4601	2	167	9	N	152	183	1	31

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384															
01		527 N	510	-0-	-17	-0-	473	2	37	9	N	34			188
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	413	2	32	9	N	29			217
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	443	2	36	9	N	33	190	1	60
04		480 N	201	-0-	-279	-0-	187	2	14	9	N	13			73
05		496 N	268	-0-	-228	-0-	257	2	11	9	N	10			83
*06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	507	2	53	9	N	48			131

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3626	2	242	9	N	220	193	1	228
02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2766	2	183	9	N	166	195	1	199
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2577	2	119	9	N	108			307
04		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2273	2	119	9	N	108	181	1	234
05		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2359	2	156	9	N	142	189	1	187
*06		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2146	2	110	9	N	100			287

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715															
01		527 N	487	-0-	-40	-0-	453	2	34	9	N	31			181
02		448 N	395	-0-	-53	-0-	364	2	31	9	N	28			209
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	551	2	40	9	N	36			245
04		480 N	115	-0-	-365	-0-	112	2	3	9	N	3			248
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	589	2	39	9	N	35			283
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	531	2	36	9	N	33	184	1	132

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	6	148
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5	148
03		13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	10762	2	2643	9	N	2403	2329	1	222
04		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	5682	2	1229	9	N	1117	1077	1	262
05		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	4262	2	956	9	N	869	921	1	210
*06		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	3354	2	748	9	N	680	574	1	316

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060															
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	2	23	9	N	21			78
02		1400 N	831	-0-	-569	-0-	807	2	24	9	N	22			100
03		1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1217	2	22	9	N	20			120
04		1410 N	808	-0-	-602	-0-	800	2	8	9	N	7			127
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1743	2	34	9	N	31			158
*06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1463	2	12	9	N	11			169

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	189	1	657	2	N	46			211
						51	9							
02	952 N	110	-0-	-842	-0-	31	1	78	2	N	1	186	1	26
						1	9							
03	1643 N	22	-0-	-1621	-0-	18	1	4	9	N	4			30
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			30
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	12	1	6	9	N	5			35
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	1	1	9	N	1			36

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
01	3100 N	27080	-0-	23980	23980	19249	2	7831	9	N	7119	7114	1	79
02	2800 N	18847	-0-	16047	40027	13371	2	5476	9	N	4978	4871	1	186
03	3100 N	18681	-0-	15581	55608	13468	2	5213	9	N	4739	4684	1	241
04	67575 X	11967	-0-	-55608	-0-	8647	2	3320	9	N	3018	3013	1	246
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	8343	2	2923	9	N	2657	2521	1	382
*06	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	6757	2	2097	9	N	1906	2226	1	62

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	465	1	465	2	N	43			164
						47	9							
02	896 N	615	-0-	-281	-0-	240	1	346	2	N	26			190
						29	9							
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	180	1	708	2	N	62			252
						68	9							
04	960 N	415	-0-	-545	-0-	135	1	249	2	N	28			280
						31	9							
05	682 N	517	-0-	-165	-0-	210	1	292	2	N	14			294
						15	9							
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	390	1	459	2	N	29	177	1	146
						32	9							

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455														
01	47714 X	47714	-0-	-0-	-0-	43219	2	4495	9	N	4086	4062	1	199
02	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	22285	2	3027	9	N	2752	2799	1	152
03	44031 X	44031	-0-	-0-	-0-	40016	2	4015	9	N	3650	3540	1	262
04	33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	31593	2	1989	9	N	1808	1942	1	128
05	34433 X	34433	-0-	-0-	-0-	32186	2	2247	9	N	2043	1931	1	240
*06	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	27435	2	2233	9	N	2030	2012	1	258

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
01	930 N	698	-0-	-232	-0-	669	2	29	9	N	26			123
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	673	2	37	9	N	34			157
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	812	2	39	9	N	35			192
04	690 N	242	-0-	-448	-0-	238	2	4	9	N	4			196
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	711	2	31	9	N	28	192	1	32
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	744	2	37	9	N	34			66

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993													TOTAL DEPTH 15422	PERF.11376	- 15422		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3520	2	74	9	N	67				217	
02		3108 X	2325	-0-	-783	-0-	2272	2	53	9	N	48	184	1		81	
03		3410 X	3132	-0-	-278	-0-	3066	2	66	9	N	60				141	
04		3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2872	2	54	9	N	49				190	
05		3596 X	3108	-0-	-488	-0-	3049	2	59	9	N	54	193	1		51	
06		3480 X	3114	-0-	-366	-0-	3056	2	58	9	N	53				104	

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994													TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650	- 15217		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993													TOTAL DEPTH 15258	PERF.10933	- 15258		
01		4123 X	4038	-0-	-85	-0-	3882	2	156	9	N	142	190	1		83	
02		3556 X	3410	-0-	-146	-0-	3281	2	129	9	N	117				200	
03		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4500	2	206	9	N	187	195	1		192	
04		4230 X	3263	-0-	-967	-0-	3129	2	134	9	N	122	194	1		120	
05		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4277	2	162	9	N	147				267	
06		4230 X	3912	-0-	-318	-0-	3750	2	162	9	N	147	190	1		224	

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994													TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626	- 15101		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				101	
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				101	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				101	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101	

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994													TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030	- 14707		
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10				123	
02		672 N	420	-0-	-252	-0-	411	2	9	9	N	8				131	
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10				141	
04		720 N	378	-0-	-342	-0-	371	2	7	9	N	6				147	
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	N	13				160	
*06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10				170	

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993													TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450	- 14389		
01		1395 N	968	-0-	-427	-0-	966	2	2	9	N	2				74	
02		1204 N	603	-0-	-601	-0-	603	2			N	-0-				74	
03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2321	2	363	9	N	330	334	1		70	
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1670	2	134	9	N	122				192	
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1726	2	141	9	N	128	175	1		145	
*06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1501	2	106	9	N	96	188	1		53	

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994													TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231	- 15687		
01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2368	2	12	9	N	11				100	
02		2044 N	2000	-0-	-44	-0-	1988	2	12	9	N	11				111	
03		2418 N	2372	-0-	-46	-0-	2354	2	18	9	N	16				127	
04		2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2261	2	7	9	N	6				133	
05		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	N	10				143	
06		2310 N	2249	-0-	-61	-0-	2240	2	9	9	N	8				151	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5	48	

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010															
01	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	409	1	701	2	N	102	191	1	45	
						112	9								
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-	321	1	521	2	N	97			142	
						107	9								
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	465	1	696	2	N	98			240	
						108	9								
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	450	1	652	2	N	85	192	1	133	
						94	9								
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	390	1	688	2	N	68			201	
						75	9								
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	366	1	649	2	N	107	192	1	116	
						118	9								

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172															
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6			173	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5			178	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6			184	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			184	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			184	
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	N	4			188	

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540															
01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6504	2	62	9	N	56			186	
02	3696 X	583	-0-	-3113	-0-	573	2	10	9	N	9			195	
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4762	2	26	9	N	24	184	1	35	
04	3960 X	2448	-0-	-1512	-0-	2435	2	13	9	N	12			47	
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4399	2	35	9	N	32			79	
06	3960 X	1981	-0-	-1979	-0-	1916	2	65	9	N	59			138	

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760															
01	1860 N	121	-0-	-1739	-0-	121	2			N	-0-			132	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
03	3100 N	4613	-0-	1513	-0-	1513	3949	2	664	9	N	604	551	1	185
04	3000 N	4961	-0-	1961	-0-	3474	4272	2	689	9	N	626	729	1	82
05	3100 N	5352	-0-	2252	-0-	5726	4677	2	675	9	N	614	553	1	143
*06	10798 X	5072	-0-	-5726	-0-	4530	2	542	9	N	493	541	1	95	

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450															
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3196	2	23	9	N	21			70	
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2718	2	20	9	N	18			88	
03	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	2780	2	14	9	N	13			101	
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	N	20			121	
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3067	2	17	9	N	15			136	
*06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2895	2	14	9	N	13			149	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900																			
01	1265	N		1265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2	162	9	N	147				250
02	1166	N		1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	139	9	N	126	196	1		180
03	1407	N		1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	112	9	N	102				282
04	1366	N		1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2	106	9	N	96	192	1		186
05	1486	N		1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	97	9	N	88	192	1		82
06	990	N		985	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	905	2	80	9	N	73				155

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163																			
01	3100	N		11611	-0-	-0-	8511	8511	10312	2	1299	9	N	1181	1034	1			203
02	2800	N		7529	-0-	-0-	4729	13240	6599	2	930	9	N	845	908	1			140
03	3100	N		7749	-0-	-0-	4649	17889	6789	2	960	9	N	873	911	1			102
04	23378	X		5489	-0-	-0-	-17889	-0-	4869	2	620	9	N	564	543	1			123
05	4990	X		4990	-0-	-0-	-0-	-0-	4373	2	617	9	N	561	544	1			140
*06	4219	X		4219	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2	526	9	N	478	543	1			75

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341																			
01	31	N		-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				55
02	448	N		-0-	-0-	-0-	-448	-0-	-0-					N	-0-				55
03	501	N		501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-				55
04	320	N		320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-				55
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	480	N		-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-				55

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602																			
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810																			
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735																			
01	744	N		716	-0-	-0-	-28	-0-	698	2	18	9	N	16					76
02	892	N		892	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	32	9	N	29					105
03	775	N		746	-0-	-0-	-29	-0-	737	2	9	9	N	8					113
04	780	N		780	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2	25	9	N	23					136
05	815	N		815	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13					149
*06	754	N		754	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	18	9	N	16					165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994										TOTAL DEPTH 14973	PERF.12160 - 14973					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994										TOTAL DEPTH 13789	PERF.11116 - 13789					
01	1085 N	606	-0-	-479	-0-	576	2	30	9	N	27					150
02	924 N	850	-0-	-74	-0-	829	2	21	9	N	19					169
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2312	2	109	9	N	99	167	1			101
04	600 N	470	-0-	-130	-0-	442	2	28	9	N	25					126
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1539	2	44	9	N	40					166
06	1800 N	1250	-0-	-550	-0-	1202	2	48	9	N	44					210

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994										TOTAL DEPTH 15605	PERF.11495 - 15605					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980										TOTAL DEPTH 8424	PERF. 8342 - 8411					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994										TOTAL DEPTH 13020	PERF.11062 - 13020					
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	189	2	42	9	N	38					171
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					172
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	291	2	61	9	N	55					227
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	222	2	47	9	N	43					270
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	194	2	21	9	N	19	180	1			109
*06	331 X	331	-0-	-0-	-0-	269	2	62	9	N	56					165

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994										TOTAL DEPTH 16088	PERF.11866 - 16088					
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	780 N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994										TOTAL DEPTH 15781	PERF.10766 - 15781					
01	5146 X	5107	-0-	-39	-0-	4969	2	138	9	N	125	189	1			109
02	4592 X	4440	-0-	-152	-0-	4296	2	144	9	N	131					240
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4993	2	111	9	N	101	190	1			151
04	4950 X	4069	-0-	-881	-0-	3968	2	101	9	N	92	180	1			63
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5635	2	131	9	N	119					182
06	4950 X	4734	-0-	-216	-0-	4639	2	95	9	N	86	192	1			76

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2172	2	99	9	N	119
02	2800 N	4025	-0-	1225	1225	3892	2	133	9	N	240
03	3100 N	5400	-0-	2300	3525	5256	2	144	9	N	183
04	3000 N	5148	-0-	2148	5673	5019	2	129	9	N	107
05	10794 X	5121	-0-	-5673	-0-	5000	2	121	9	N	217
*06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4650	2	113	9	N	127

BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065	
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	57
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	57
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	57
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	67
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	67
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	74	2	7	9	N	73

NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325	
01	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7241	2	54	9	N	123
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5041	2	33	9	N	153
03	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5747	2	34	9	N	184
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3671	2	12	9	N	195
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4757	2	19	9	N	212
*06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5644	2	53	9	N	68

PRATT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12438 - 15606	
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-
03	2821 X	1775	-0-	-1046	-0-	1775	2			N	-0-
04	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	2610	2			N	-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-
06	2730 X	2314	-0-	-416	-0-	2311	2	3	9	N	3

DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8378 - 12474	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3556	2	67	9	N	61	194	1	38
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2981	2	79	9	N	72			110
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3091	2	75	9	N	68			178
04	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2670	2	14	9	N	13			191
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2444	2	8	9	N	7			198
*06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1			199

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885		PERF.11538 - 15885				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			31
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-			31
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			31
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			31
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			31
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			31

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005		PERF.12520 - 14380				
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3738	2	35	9	N	32			106
02	3444 X	2957	-0-	-487	-0-	2931	2	26	9	N	24			130
03	3813 X	3704	-0-	-109	-0-	3667	2	37	9	N	34			164
04	3690 X	3349	-0-	-341	-0-	3320	2	29	9	N	26			190
05	3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3378	2	25	9	N	23			213
06	3660 X	3104	-0-	-556	-0-	3086	2	18	9	N	16	188	1	41

GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060				
01	4247 X	2946	-0-	-1301	-0-	2932	2	14	9	N	13			182
02	3836 X	3125	-0-	-711	-0-	3079	2	46	9	N	42			224
03	4154 X	4050	-0-	-104	-0-	4035	2	15	9	N	14	193	1	45
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3784	2	14	9	N	13			58
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3810	2	13	9	N	12			70
06	3930 X	3192	-0-	-738	-0-	3180	2	12	9	N	11			81

ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11690 - 15836				
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-			103
02	1064 N	847	-0-	-217	-0-	847	2			N	-0-			103
03	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-			103
04	1110 N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-			103
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			103
06	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-			103

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480		PERF.10420 - 14480				
01	7192 X	5771	-0-	-1421	-0-	5677	2	94	9	N	85			203
02	6468 X	5384	-0-	-1084	-0-	5265	2	119	9	N	108	175	1	136
03	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9306	2	171	9	N	155	183	1	108
04	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7229	2	146	9	N	133	176	1	65
05	7223 X	5389	-0-	-1834	-0-	5277	2	112	9	N	102			167
*06	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7808	2	158	9	N	144	184	1	127

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326				
01	2139 X	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-			60
02	1736 X	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			N	-0-			60
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			60
04	1800 X	1654	-0-	-146	-0-	1654	2			N	-0-			60
05	1860 X	1291	-0-	-569	-0-	1291	2			N	-0-			60
*06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		EILERS		WELL #:	2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11016 - 13062
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	837 N	669	-0-	-168	-0-	656 2	13 9	N		12			190	
02	700 N	332	-0-	-368	-0-	320 2	12 9	N		11			201	
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1242 2	30 9	N		27			228	
04	660 N	548	-0-	-112	-0-	534 2	14 9	N		13	192 1		49	
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	909 2	22 9	N		20			69	
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	847 2	15 9	N		14			83	

MOORE				WELL #:	1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615 - 15945		
01	3875 X	3269	-0-	-606	-0-	3247 2	22 9	N		20			134	
02	3500 X	2414	-0-	-1086	-0-	2399 2	15 9	N		14			148	
03	3875 X	2934	-0-	-941	-0-	2922 2	12 9	N		11			159	
04	3750 X	2209	-0-	-1541	-0-	2199 2	10 9	N		9			168	
05	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3088 2	19 9	N		17			185	
06	3150 X	2515	-0-	-635	-0-	2508 2	7 9	N		6			191	

ELMS-RICKS				WELL #:	1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833 - 16340		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			82	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			82	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			82	
04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N		-0-			82	
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N		-0-			82	
*06	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N		-0-			82	

FARMER				WELL #:	1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135 - 11141		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

T.M.P.A.				WELL #:	1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067 - 15215		
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	712 2	42 9	N		38			156	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	419 2	37 9	N		34			190	
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	516 2	36 9	N		33			223	
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	359 2	28 9	N		25	195 1		53	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	443 2	24 9	N		22			75	
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	175 2	2 9	N		2			77	

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15484	PERF.10965 - 15484		
01	744 N	648	-0-	-96	-0-	591 2	57 9	N		52			196	
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	431 2	54 9	N		49			245	
03	744 N	686	-0-	-58	-0-	642 2	44 9	N		40	154 1		131	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	633 2	42 9	N		38			169	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	700 2	55 9	N		50			219	
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	618 2	50 9	N		45			264	

STOUT OL				WELL #:	1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.11502 - 15680		
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1695 2	58 9	N		53	191 1		82	
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1115 2	17 9	N		15			97	
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1515 2	39 9	N		35			132	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1231 2	37 9	N		34			166	
05	806 N	245	-0-	-561	-0-	245 2		N		-0-			166	
06	780 N	110	-0-	-670	-0-	109 2	1 9	N		1			167	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
AZURITE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994												TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	115	2	25	9	N	23		161	
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	81	2	2	9	N	2		163	
03		155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-		163	
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	49	2	14	9	N	13		176	
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	65	2	11	9	N	10		186	
*06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	9	N	23		209	

KNUTZEN OL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994												TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700			
01		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1236	2	17	9	N	15		87	
02		1176 N	771	-0-	-405	-0-	758	2	13	9	N	12		99	
03		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1248	2	25	9	N	23		122	
04		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1131	2	15	9	N	14		136	
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1108	2	15	9	N	14		150	
06		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1114	2	18	9	N	16		166	

JADE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994												TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216			
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	407	2	63	9	N	57	195 1	40	
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	383	2	29	9	N	26		66	
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	N	9		75	
04		450 N	242	-0-	-208	-0-	214	2	28	9	N	25		100	
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	593	2	96	9	N	87		187	
06		450 N	355	-0-	-95	-0-	343	2	12	9	N	11		198	

ROCKY CREEK OL															
WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995												TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21	

DINKINS OL															
WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994												TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262			
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		-0-	
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-		-0-	
03		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-		-0-	
04		570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-		-0-	
05		744 N	265	-0-	-479	-0-	265	2			N	-0-		-0-	
*06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		-0-	

TMPA UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994												TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220 2		N	-0-			-0-
02		1176 N	870	-0-	-306	-0-		870 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1245	-0-	-26	-0-		1245 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	881	-0-	-289	-0-		881 2		N	-0-			-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	829	-0-	-371	-0-		829 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
01		2263 N	2251	-0-	-12	-0-		2251 2		N	-0-			-0-
02		2100 N	1733	-0-	-367	-0-		1733 2		N	-0-			-0-
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260 2		N	-0-			-0-
04		2190 N	2024	-0-	-166	-0-		2024 2		N	-0-			-0-
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048 2		N	-0-			-0-
06		2190 N	2037	-0-	-153	-0-		2037 2		N	-0-			-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1218 2	42 9	N	38			188
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-		734 2	14 9	N	13			201
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-		883 2	14 9	N	13			214
04		1020 N	556	-0-	-464	-0-		556 2		N	-0-	184 1		30
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			30
*06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1706 2	8 9	N	7			37

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
01		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-		4620 2	32 9	N	29			109
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		3780 2	29 9	N	26			135
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		4772 2	31 9	N	28			163
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		4036 2	29 9	N	26			189
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		3676 2	29 9	N	26			215
*06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		3033 2	11 9	N	10	192 1		33

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2		N	-0-			106
02		336 N	191	-0-	-145	-0-		190 2	1 9	N	1	1 5		106
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-			106
04		240 N	191	-0-	-49	-0-		191 2		N	-0-			106
05		217 N	146	-0-	-71	-0-		146 2		N	-0-			106
06		210 N	138	-0-	-72	-0-		138 2		N	-0-	1 5		105

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
01		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		4009 2	125 9	N	114	194 1		75
02		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		3526 2	108 9	N	98			173
03		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		3858 2	102 9	N	93	179 1		87
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		3259 2	69 9	N	63			150
05		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-		1900 2		N	-0-			150
06		1650 X	1231	-0-	-419	-0-		1230 2	1 9	N	1			151

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	28
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	28
*06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	28

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-
03		465 N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-
*06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470												
01		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2863	2			N	25
02		3024 X	2758	-0-	-266	-0-	2757	2	1	9	N	26
03		3348 X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	26
04		3240 X	3225	-0-	-15	-0-	3225	2			N	26
05		3224 X	2884	-0-	-340	-0-	2884	2			N	26
06		2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	26

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175												
01		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5058	2	171	9	N	205
02		4536 X	3906	-0-	-630	-0-	3788	2	118	9	N	122
03		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4927	2	156	9	N	264
04		4920 X	3996	-0-	-924	-0-	3885	2	111	9	N	172
05		5084 X	4725	-0-	-359	-0-	4614	2	111	9	N	82
06		4920 X	4832	-0-	-88	-0-	4701	2	131	9	N	201

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	26
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	26
*06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	26

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620												
01		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	37
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	37
03		1829 N	1522	-0-	-307	-0-	1522	2			N	37
04		2310 N	1444	-0-	-866	-0-	1444	2			N	37
05		2015 N	1398	-0-	-617	-0-	11	1	1387	2	N	37
06		1470 N	854	-0-	-616	-0-	853	2	1	9	N	38

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706												
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-
*06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12950 - 15679	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2	N	-0-		-0-
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	N	-0-		-0-
03	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2	N	-0-		-0-
04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2	N	-0-		-0-
05	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2	N	-0-		-0-
*06	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2	N	-0-		-0-

MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 16541		PERF.12517 - 16541	
01	2666 X	492	-0-	-2174	-0-	492	2	N	-0-		-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			N	-0-		-0-
03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	N	-0-		-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		-0-

WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432	
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13 9	N	12	113
02	1456 N	935	-0-	-521	-0-	921	2	14 9	N	13	126
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13 9	N	12	138
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4 9	N	4	142
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6 9	N	5	147
06	1470 N	673	-0-	-797	-0-	667	2	6 9	N	5	152

CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679	
01	682 N	406	-0-	-276	-0-	406	2		N	-0-	25
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	25
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	25
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-	25
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2		N	-0-	25
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-	25

LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100	
01	2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2599	2	45 9	N	41	131
02	2688 X	2427	-0-	-261	-0-	2377	2	50 9	N	45	176
03	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	2809	2	58 9	N	53	43
04	3060 X	2469	-0-	-591	-0-	2423	2	46 9	N	42	85
05	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	2737	2	42 9	N	38	123
06	2760 X	2431	-0-	-329	-0-	2389	2	42 9	N	38	161

SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610	
01	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	894	2	1 9	N	1	151
02	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4242	2	56 9	N	51	202
03	1860 X	1758	-0-	-102	-0-	1757	2	1 9	N	1	203
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-	203
05	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2975	2	3 9	N	3	206
06	3120 X	1483	-0-	-1637	-0-	1481	2	2 9	N	2	208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		N	-0-	-0-
02	5040 X	4283	-0-	-757	-0-	4283	2		N	-0-	-0-
03	5580 X	3857	-0-	-1723	-0-	3857	2		N	-0-	-0-
04	5400 X	3566	-0-	-1834	-0-	3566	2		N	-0-	-0-
05	4805 X	3632	-0-	-1173	-0-	3632	2		N	-0-	-0-
06	4590 X	3521	-0-	-1069	-0-	3521	2		N	-0-	-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434											
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-	-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-
*06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690											
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3570	2	76 9	N	69	199
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1423	2	31 9	N	28	36
03	806 X	742	-0-	-64	-0-	742	2		N	-0-	36
04	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	36
05	806 X	625	-0-	-181	-0-	625	2		N	-0-	36
06	780 X	483	-0-	-297	-0-	483	2		N	-0-	35

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009											
01	1984 X	1799	-0-	-185	-0-	1799	2		N	-0-	-0-
02	1792 X	1150	-0-	-642	-0-	1150	2		N	-0-	-0-
03	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	1805	2		N	-0-	-0-
04	1770 X	1320	-0-	-450	-0-	1320	2		N	-0-	-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	-0-
06	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1588	2		N	-0-	-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	7487	-0-	4387	-0-	7434	2	53 9	N	48	48
*06	3000 N	3499	-0-	499	-0-	4886	2	22 9	N	20	68

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859											
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2		N	-0-	-0-
02	952 N	817	-0-	-135	-0-	817	2		N	-0-	-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-	-0-
04	990 N	771	-0-	-219	-0-	771	2		N	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-	-0-
06	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
KETTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424	- 17430	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6820 X	6286	-0-	-534	-0-	496 1	5775 2	N	14			227
02	6160 X	3941	-0-	-2219	-0-	448 1	3482 2	N	10			237
03	6820 X	6225	-0-	-595	-0-	496 1	5722 2	N	6			243
04	6600 X	5195	-0-	-1405	-0-	480 1	4707 2	N	7			250
05	6293 X	5296	-0-	-997	-0-	496 1	4786 2	N	13			263
06	6090 X	3921	-0-	-2169	-0-	480 1	3439 2	N	2			265

JEFF		WELL #:		1H	RRCID -> 154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.11394	- 14634	
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	476 1	1208 2	N	44			189
02	616 N	356	-0-	-260	-0-	48 9	278 2	N	1			190
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	77 1	1053 2	N	23			213
04	1680 N	1038	-0-	-642	-0-	200 1	892 2	N	21	196 1		38
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25 9	853 2	N	24			62
06	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	123 1	36 2	N	-0-			62

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.11061	- 15540	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLER-SONTAG OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154471	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11485	- 15605	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITTA		WELL #:		2	RRCID -> 154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712	- 14735	
01	2914 X	2368	-0-	-546	-0-	2300 2	68 9	N	62			131
02	2632 X	2084	-0-	-548	-0-	2028 2	56 9	N	51			182
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2809 2	76 9	N	69			251
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2813 2	55 9	N	50	194 1		107
05	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	2583 2	52 9	N	47			154
*06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2781 2	75 9	N	68			222

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995										TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973 - 16448			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995										TOTAL DEPTH 14645	PERF.10633 - 14645			
01	3596 X	1640	-0-	-1956	-0-	1598	2	42	9	N	38			179
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3117	2	200	9	N	182	198	1	163
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5125	2	249	9	N	226	188	1	201
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3681	2	188	9	N	171	192	1	180
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3507	2	166	9	N	151	194	1	137
06	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	3236	2	160	9	N	145	188	1	94
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995										TOTAL DEPTH 16900	PERF.12498 - 16900			
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			125
02	616 N	38	-0-	-578	-0-	38	2			N	-0-			125
03	713 N	110	-0-	-603	-0-	110	2			N	-0-			125
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1			126
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1923	2	367	9	N	334	383	1	77
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6			83
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995										TOTAL DEPTH 16013	PERF.10904 - 16013			
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			137
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-			137
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			137
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			137
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			137
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	4	5	133
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010										TOTAL DEPTH 12430	PERF.12100 - 16990			
01	1953 N	1723	-0-	-230	-0-	1671	2	52	9	N	47			127
02	1764 N	1347	-0-	-417	-0-	1307	2	40	9	N	36			163
03	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	1477	2	43	9	N	39			202
04	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	1385	2	34	9	N	31	190	1	43
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1491	2	35	9	N	32			75
*06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1442	2	51	9	N	46			121
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995										TOTAL DEPTH 17845	PERF.12350 - 17845			
01	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1300	-0-	-436	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1482	-0-	-258	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995										TOTAL DEPTH 15598	PERF.10715 - 15598			
01	279 N	89	-0-	-190	-0-	88	2	1	9	N	1			157
02	784 N	96	-0-	-688	-0-	96	2			N	-0-			157
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-			157
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	175	2	20	9	N	18			175
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			175
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	4			179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HALTMAR OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 15221		PERF.11702 - 15221		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-		-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-

WALTRIP		WELL #: 1H		RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 15882		PERF.11211 - 15882		
01	2635	X	145	-0-	-2490	-0-	137	2	8	9	N	116
02	2380	X	361	-0-	-2019	-0-	330	2	31	9	N	144
03	1953	X	1212	-0-	-741	-0-	1210	2	2	9	N	146
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	157
05	403	X	155	-0-	-248	-0-	145	2	10	9	N	166
06	1170	N	121	-0-	-1049	-0-	113	2	8	9	N	173

RIO LOBO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11880 - 16608		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 154799		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 16800		PERF.12815 - 16800		
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	83
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	N	88
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	88
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	88
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	88
*06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2651	2	2	9	N	90

WALTON OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155050		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 16381		PERF.12920 - 18320		
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1067	2	2	9	N	180
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1094	2	80	9	N	253
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1108	2	1	9	N	63
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	63
05	1302	N	857	-0-	-445	-0-	853	2	4	9	N	67
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	N	70

WEIMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 155063		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 14543		PERF.10960 - 14543		
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1082	2	70	9	N	155
02	952	N	724	-0-	-228	-0-	699	2	25	9	N	178
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1208	2	83	9	N	253
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	752	2	40	9	N	96
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1832	2	87	9	N	175
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1378	2	63	9	N	232

HARVILL		WELL #: 1		RRCID -> 155368		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 16920		PERF.13473 - 16920		
01	2635	X	2568	-0-	-67	-0-	489	1	2079	2	N	-0-
02	2884	X	2230	-0-	-654	-0-	309	1	1921	2	N	-0-
03	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	456	1	2271	2	N	-0-
04	3090	X	2601	-0-	-489	-0-	468	1	2133	2	N	-0-
05	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	456	1	2071	2	N	-0-
06	2640	X	2186	-0-	-454	-0-	421	1	1765	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	3509	-0-	-304	-0-	492 1	3017 2	N	-0-		-0-
02	3556 X	3043	-0-	-513	-0-	365 1	2678 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	2646	-0-	-1291	-0-	146 1	2500 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	2364	-0-	-1446	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
05	3720 X	2241	-0-	-1479	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
06	3390 X	2995	-0-	-395	-0-	2995 2		N	-0-		-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702											
01	992 N	773	-0-	-219	-0-	743 2	30 9	N	27		180
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	992 2	24 9	N	22		202
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1873 2	18 9	N	16		218
04	3000 N	3300	-0-	300	300	3280 2	20 9	N	18	188 1	48
05	3100 N	3895	-0-	795	1095	3882 2	13 9	N	12		60
*06	3000 N	4350	-0-	1350	2445	4303 2	47 9	N	43		103

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578											
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3923 2	20 9	N	18		90
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3393 2	22 9	N	20		110
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3569 2	28 9	N	25		135
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3313 2	34 9	N	31		166
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3207 2	22 9	N	20		186
*06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3260 2	3 9	N	3		189

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908											
01	4309 X	3729	-0-	-580	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
02	3388 X	3010	-0-	-378	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-		-0-
04	3630 X	3061	-0-	-569	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-		-0-
06	3750 X	3423	-0-	-327	-0-	3423 2		N	-0-		-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3112	-0-	12	12	3112 2		N	-0-		-0-
*06	769 N	757	-0-	-12	-0-	757 2		N	-0-		-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450											
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
02	756 N	493	-0-	-263	-0-	493 2		N	-0-		-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
*06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-		-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200											
01	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	546 1	2598 2	N	-0-		-0-
02	2968 X	2484	-0-	-484	-0-	371 1	2113 2	N	-0-		-0-
03	3286 X	3085	-0-	-201	-0-	507 1	2578 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	540 1	2238 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	558 1	2386 2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	540 1	2314 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SHIPNES UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156222		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 13290		PERF.12665 - 15930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIANT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156223		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11326 - 14935	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-		115
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-		115
*06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-	1 5	114
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14005 - 15500	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
02	560 N	450	-0-	-110	-0-	450	2	N	-0-		-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2	N	-0-		-0-
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505	
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	296	2	1 9 N	1		141
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3 9 N	3		144
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		-0-		144
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1 9 N	1		145
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1 9 N	1		146
*06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1 9 N	1		147
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	660	2	N	-0-		-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
04	690 N	587	-0-	-103	-0-	587	2	N	-0-		-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2	N	-0-		-0-
GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1209	2	92 9 N	84	194 1	100
02	728 N	682	-0-	-46	-0-	679	2	3 9 N	3		103
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2		-0-		103
04	1260 N	753	-0-	-507	-0-	752	2	1 9 N	1		104
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		-0-		104
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	728	2	36 9 N	33		137
MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
01	2108 X	525	-0-	-1583	-0-	490	2	35 9 N	32		94
02	1652 X	303	-0-	-1349	-0-	266	2	37 9 N	34		128
03	1612 X	383	-0-	-1229	-0-	362	2	21 9 N	19		147
04	1320 X	152	-0-	-1168	-0-	138	2	14 9 N	13		160
05	651 X	251	-0-	-400	-0-	232	2	19 9 N	17		177
06	510 X	49	-0-	-461	-0-	45	2	4 9 N	4		181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-				-0-
02	2408 N	1956	-0-	-452	-0-	-0-	1956	2		N	-0-				-0-
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-				-0-
04	2580 N	2451	-0-	-129	-0-	-0-	2451	2		N	-0-				-0-
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-				-0-
*06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-				-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719					
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	N	10			130
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4			134
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	15	9	N	14			148
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	-0-	731	2	12	9	N	11			159
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	-0-	729	2	8	9	N	7			166
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12			178

STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
06	14B2 EXT	299	-0-	299	299	299	299	2		N	-0-				95

BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924					
01	3162 X	1890	-0-	-1272	-0-	-0-	316	1	1505	2	N	63			228
02	2548 X	1777	-0-	-771	-0-	-0-	1732	2	45	9	N	41	180	1	89
03	3751 X	1488	-0-	-2263	-0-	-0-	1426	2	62	9	N	56			145
04	3630 X	1290	-0-	-2340	-0-	-0-	1140	2	150	9	N	136			281
05	3751 X	1321	-0-	-2430	-0-	-0-	1267	2	54	9	N	49	192	1	138
06	1890 X	1330	-0-	-560	-0-	-0-	1258	2	72	9	N	65			203

RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113		PERF.12054 - 16113					
01	4232 X	3383	-0-	-849	-0-	-0-	3337	2	46	9	N	42			239
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2952	2	41	9	N	37	178	1	98
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-	3206	2	48	9	N	44			142
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2946	2	45	9	N	41			183
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	2	46	9	N	42			225
*06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2	42	9	N	38			263

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1692	2	36	9	N	33			78
02	1596 N	1538	-0-	-58	-0-	1505	2	33	9	N	30			108
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1865	2	33	9	N	30			138
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1772	2	31	9	N	28			166
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	N	27			193
*06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1680	2	34	9	N	31			224

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
01	1271 N	771	-0-	-500	-0-	496	1	236	2	N	35			164
02	532 N	391	-0-	-141	-0-	160	1	227	2	N	4			168
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	232	1	1426	2	N	2			170
04	750 N	625	-0-	-125	-0-	32	1	593	2	N	-0-			170
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			170
06	1320 N	244	-0-	-1076	-0-	240	2	4	9	N	4			174

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
04	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	2			N	-0-			-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-			-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
01	1705 X	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
02	1512 X	990	-0-	-522	-0-	990	2			N	-0-			-0-
03	1643 N	1054	-0-	-589	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1013	-0-	-277	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
01	3565 X	2987	-0-	-578	-0-	2967	2	20	9	N	18			238
02	4060 X	2603	-0-	-1457	-0-	2580	2	23	9	N	21			259
03	4495 X	3375	-0-	-1120	-0-	3345	2	30	9	N	27	191	1	95
04	4350 X	2135	-0-	-2215	-0-	2116	2	19	9	N	17			112
05	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3575	2	31	9	N	28			140
06	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2738	2	26	9	N	24			164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021 - WELL PLUGGED 2/10/2021												
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
01	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	496	1	8312	2	N	-0-	-0-
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	448	1	6876	2	N	-0-	-0-
03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	496	1	8982	2	N	-0-	-0-
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	480	1	8624	2	N	3	3
05	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	496	1	9086	2	N	-0-	3
*06	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	480	1	8821	2	N	-0-	3
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
01	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-	-0-
02	1428 N	648	-0-	-780	-0-	648	2			N	-0-	-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-	-0-
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-	-0-
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-	-0-
*06	3000 N	3087	-0-	87	-0-	3087	2			N	-0-	-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-	52
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	52
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	52
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	52
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	52
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	52
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
01	3100 N	2048	-0-	-1052	1521	2048	2			Y	-0-	-0-
02	2800 N	1505	-0-	-1295	226	1505	2			Y	-0-	-0-
03	2420 N	2194	-0-	-226	-0-	2194	2			Y	-0-	-0-
04	1980 N	1639	-0-	-341	-0-	1639	2			Y	-0-	-0-
05	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	1312	2			Y	-0-	-0-
06	2130 N	451	-0-	-1679	-0-	451	2			Y	-0-	-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1476	2	32	9	N	29	103
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23	126
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1615	2	36	9	N	33	159
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1044	2	18	9	N	16	175
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	225
*06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1637	2	32	9	N	29	67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			127
02	644 N	500	-0-	-144	-0-	500	2			N	-0-			127
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			127
04	690 N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-			127
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			127
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
01	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	2443	2			N	-0-			104
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	264	1	4356	2	N	508	387	1	225
						559	9							
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	341	1	5751	2	N	545	375	1	395
						600	9							
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	330	1	4372	2	N	654	746	1	303
						719	9							
05	4371 X	3844	-0-	-527	-0-	341	1	3259	2	N	222	192	1	333
						244	9							
06	4230 X	3498	-0-	-732	-0-	330	1	3153	2	N	14	193	1	154
						15	9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1319	2	47	9	N	43	181	1	94
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	1151	2	41	9	N	37			131
03	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1249	2	69	9	N	63			194
04	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1235	2	52	9	N	47			241
05	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1236	2	64	9	N	58	195	1	104
06	1290 N	612	-0-	-678	-0-	577	2	35	9	N	32			136

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1266	2	67	9	N	61			111
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1057	2	74	9	N	67			178
03	682 N	548	-0-	-134	-0-	541	2	7	9	N	6			184
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			184
05	1240 N	971	-0-	-269	-0-	946	2	25	9	N	23			207
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1			208

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
06	720 N	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-			-0-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
02	2940 X	2679	-0-	-261	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	3120	-0-	-135	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	2132	-0-	-968	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
*06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880	- 15854		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575	- 14593		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507	- 15892
01	1023 N	513	-0-	-510	-0-	512	2	1 9	N	1		194
*02	896 N	695	-0-	-201	-0-	695	2		N	-0-		194
*03	992 N	565	-0-	-427	-0-	565	2		N	-0-		194
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		194
*05	806 N	461	-0-	-345	-0-	461	2		N	-0-		194
*06	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2		N	-0-		194

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624	- 17932
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3 9	N	3		202
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	528	2	7 9	N	6		208
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17 9	N	15		223
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	581	2	19 9	N	17		240
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	530	2	42 9	N	38		278
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	563	2	30 9	N	27		305

NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805	- 11376
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1333	2	50 9	N	45		214
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17 9	N	15		229
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1386	2	58 9	N	53		282
04	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	1060	2	23 9	N	21	188 1	115
05	992 N	620	-0-	-372	-0-	558	2	62 9	N	56		171
*06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1364	2	45 9	N	41		212

ESTES		WELL #:		1H	RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287	- 10591
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3 9	N	3		85
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3 9	N	3		88
03	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2		N	-0-		88
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2		N	-0-		88
05	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	2		N	-0-		88
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	8692 - 11377	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2162	2	86	9	N	78	191 1	75
02	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1481	2	37	9	N	34		109
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2616	2	77	9	N	70		179
04	2190 N	1962	-0-	-228	-0-	1908	2	54	9	N	49	179 1	49
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2770	2	96	9	N	87		136
06	2610 N	2479	-0-	-131	-0-	2392	2	87	9	N	79		215

NEAPOLITAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158143	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	18193	PERF.	14450 - 18193	
01	7316 X	6204	-0-	-1112	-0-	6204	2			N	-0-		-0-
02	6412 X	5340	-0-	-1072	-0-	5340	2			N	-0-		-0-
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-		-0-
04	7050 X	6274	-0-	-776	-0-	6274	2			N	-0-		-0-
05	7285 X	6118	-0-	-1167	-0-	6118	2			N	-0-		-0-
06	7140 X	5526	-0-	-1614	-0-	5526	2			N	-0-		-0-

HOLLISTER		WELL #:		1H	RRCID ->	158235	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	12051	PERF.	11667 - 14734	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		20
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		20
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		20
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		20
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		20
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		20

SCHAEFER		WELL #:		1H	RRCID ->	158239	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12550 - 15710	
01	3131 X	2004	-0-	-1127	-0-	301	1	1703	2	N	-0-		-0-
02	2828 X	23	-0-	-2805	-0-	23	1			N	-0-		-0-
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	979	1	5191	2	N	-0-		-0-
04	3030 X	1428	-0-	-1602	-0-	768	1	660	2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	883	1	2069	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2296	-0-	-734	-0-	896	1	1400	2	N	-0-		-0-

REBECCA		WELL #:		1H	RRCID ->	158266	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13743	PERF.	12720 - 15412	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158675	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	16787	PERF.	13810 - 16787	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	159018	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	16026	PERF.	12195 - 16026	
01	47119 X	47119	-0-	-0-	-0-	45048	2	2071	9	N	1883	1911 1	98
02	30287 X	30287	-0-	-0-	-0-	28849	2	1438	9	N	1307	970 1	435
03	43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	41571	2	1866	9	N	1696	1744 1	387
04	32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	31068	2	1198	9	N	1089	1285 1	191
05	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	28055	2	1124	9	N	1022	963 1	250
*06	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	24528	2	847	9	N	770	762 1	258

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
PRAIRIE HILL OL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159079	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935 - 18500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MIKEL OL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159089	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 19018	PERF.14029 - 17280				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TONTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159112	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 16255	PERF.11642 - 16255				
01	4371	X	2456	-0-	-1915	-0-	465 1	1991 2	N	-0-	63
02	3948	X	3560	-0-	-388	-0-	339 1	2970 2	N	228	291
							251 9				
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	465 1	4310 2	N	134	425
							147 9				
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	450 1	3885 2	N	165 389 1	201
							182 9				
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	465 1	3341 2	N	123	324
							135 9				
06	4770	X	3625	-0-	-1145	-0-	450 1	3032 2	N	130 192 1	262
							143 9				
CONKLING DL		WELL #: 1H		RRCID -> 159182	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH 20039	PERF.13147 - 18071				
01	6355	X	6309	-0-	-46	-0-	6309 2		N	-0-	-0-
02	5740	X	4647	-0-	-1093	-0-	4647 2		N	-0-	-0-
03	6355	X	5929	-0-	-426	-0-	5929 2		N	-0-	-0-
04	6150	X	4471	-0-	-1679	-0-	4471 2		N	-0-	-0-
05	6355	X	5822	-0-	-533	-0-	5822 2		N	-0-	-0-
06	6120	X	4353	-0-	-1767	-0-	4353 2		N	-0-	-0-
AQUAMARINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159413	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 14032	PERF.10860 - 14032				
01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7378 2	146 9	N	133 177 1	159
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6561 2	131 9	N	119	278
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6770 2	123 9	N	112 193 1	197
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6334 2	105 9	N	95 193 1	99
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5773 2	99 9	N	90	189
*06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5226 2	103 9	N	94	283
ALLEN FARM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 159453	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 17020	PERF.13014 - 17020				
01	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345 2		N	-0-	-0-
02	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103 2		N	-0-	-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088 2		N	-0-	-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-	-0-
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602															
01		14260 X	6089	-0-	-8171	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
02		12880 X	6791	-0-	-6089	-0-	384	1	6407	2	N	-0-			-0-
03		12400 X	4752	-0-	-7648	-0-	476	1	4276	2	N	-0-			-0-
04		10410 X	7315	-0-	-3095	-0-	77	1	7238	2	N	-0-			-0-
05		7533 X	6436	-0-	-1097	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
06		7290 X	1122	-0-	-6168	-0-	1122	2			N	-0-			-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503															
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	N	33			157
02		2044 N	1781	-0-	-263	-0-	1758	2	23	9	N	21			178
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33	189	1	22
04		2190 N	2055	-0-	-135	-0-	2023	2	32	9	N	29			51
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2135	2	30	9	N	27			78
06		2070 N	2040	-0-	-30	-0-	1996	2	44	9	N	40			118

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777															
01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
02		2156 N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
04		2340 N	1862	-0-	-478	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
06		2340 N	1866	-0-	-474	-0-	1866	2			N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266															
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	13888 X	11324	-0-	-2564	-0-	11324	2	N	-0-		-0-	
02	12544 X	10304	-0-	-2240	-0-	10304	2	N	-0-		-0-	
03	13888 X	13362	-0-	-526	-0-	13362	2	N	-0-		-0-	
04	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2	N	-0-		-0-	
05	13051 X	10901	-0-	-2150	-0-	10901	2	N	-0-		-0-	
06	12930 X	11642	-0-	-1288	-0-	11642	2	N	-0-		-0-	

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941		
01	3410 X	515	-0-	-2895	-0-	515	2	N	-0-		54	
02	3080 X	527	-0-	-2553	-0-	527	2	N	-0-		54	
03	3410 X	322	-0-	-3088	-0-	322	2	N	-0-		54	
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		54	
05	3410 X	364	-0-	-3046	-0-	363	2	1 9 N	1		55	
06	570 X	270	-0-	-300	-0-	268	2	2 9 N	2		57	

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320		
01	372 N	175	-0-	-197	-0-	172	2	3 9 N	3		107	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3 9 N	3		110	
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2	N	-0-		110	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		110	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		110	
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		110	

JEB		WELL #: 1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.11795 - 16320		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-	
02	672 N	508	-0-	-164	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-	
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-		-0-	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-	
*06	720 N	573	-0-	-147	-0-	573	2	N	-0-		-0-	

LEGACY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650		PERF.13895 - 17650		
01	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	496	1	14324 2 N	-0-		-0-	
02	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	448	1	22085 2 N	-0-		-0-	
03	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	496	1	24253 2 N	-0-		-0-	
04	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	480	1	21102 2 N	-0-		-0-	
05	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	496	1	19995 2 N	-0-		-0-	
*06	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	480	1	18498 2 N	-0-		-0-	

ONYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160343		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 14699		PERF.10593 - 14699		
01	3069 X	922	-0-	-2147	-0-	827	2	95 9 N	86		137	
02	2604 X	1923	-0-	-681	-0-	1795	2	128 9 N	116		253	
03	3100 N	3210	-0-	110	110	3028	2	182 9 N	165	189 1	229	
04	3000 N	3285	-0-	285	395	3099	2	186 9 N	169	194 1	204	
05	3100 N	2823	-0-	-277	118	2648	2	175 9 N	159	192 1	171	
06	2970 X	2254	-0-	-716	-0-	2120	2	134 9 N	122	187 1	106	

URIAH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270		
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1126	2	43 9 N	39		237	
02	1148 N	872	-0-	-276	-0-	846	2	26 9 N	24		261	
03	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	994	2	30 9 N	27		288	
04	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1024	2	29 9 N	26	191 1	123	
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1025	2	47 9 N	43		166	
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	895	2	28 9 N	25		191	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
HEIL		WELL #: 1H		RRCID -> 160561	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 17508	PERF.13275 - 17508	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4042	-0-	-360	-0-	4042 2		-0-
02	3528 X	3105	-0-	-423	-0-	3105 2		-0-
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		-0-
04	3900 X	2541	-0-	-1359	-0-	2541 2		-0-
05	4030 X	3468	-0-	-562	-0-	3468 2		-0-
06	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	2898 2		-0-

CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160563	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 15166	PERF.11250 - 15166	
01	5022 X	4218	-0-	-804	-0-	4187 2	31 9 N	131
02	3976 X	3510	-0-	-466	-0-	3449 2	61 9 N	186
03	4340 X	3938	-0-	-402	-0-	3891 2	47 9 N	229
04	4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3683 2	24 9 N	59
05	4216 X	3102	-0-	-1114	-0-	3092 2	10 9 N	68
06	4080 X	1479	-0-	-2601	-0-	1478 2	1 9 N	69

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID -> 160770	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 19300	PERF.14075 - 19300	
01	3720 X	2214	-0-	-1506	-0-	2214 2		-0-
02	3360 X	2486	-0-	-874	-0-	2486 2		-0-
03	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	3494 2		-0-
04	3600 X	3112	-0-	-488	-0-	3112 2		-0-
05	3131 X	2802	-0-	-329	-0-	2802 2		-0-
06	3390 X	2800	-0-	-590	-0-	2800 2		-0-

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID -> 160797	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 8122 - 8455	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 160839	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13584 - 17530	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		-0-
05	3100 N	4163	-0-	1063	1063	4163 2		-0-
*06	3000 N	2709	-0-	-291	772	2709 2		-0-

FOURTIQ UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 160841	COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH 16363	PERF.12233 - 16363	
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	589 1	6466 2 N	62
						254 9		
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	532 1	4197 2 N	77
						17 9		
03	3937 X	2473	-0-	-1464	-0-	589 1	1884 2 N	77
04	3810 X	1331	-0-	-2479	-0-	570 1	761 2 N	77
05	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	589 1	2683 2 N	169
						314 9		
*06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	570 1	7608 2 N	160
						410 9		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-			-0-
02	868 N	478	-0-	-390	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-			-0-
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
06	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-			-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			90
02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			90
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			90
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			90
05	1023 N	147	-0-	-876	-0-	147	2			N	-0-			90
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			90

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
02	588 N	328	-0-	-260	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
06	630 N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
01	1829 N	893	-0-	-936	-0-	46	1	847	2	N	-0-			45
02	1344 N	1238	-0-	-106	-0-	77	1	1161	2	N	-0-			45
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	384	1	1724	2	N	-0-			45
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			45
05	1364 N	806	-0-	-558	-0-	806	2			N	-0-			45
06	1830 N	424	-0-	-1406	-0-	92	1	332	2	N	-0-			45

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
01	3906 X	3091	-0-	-815	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	2516	-0-	-844	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2			N	-0-			-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			-0-
02	476 N	200	-0-	-276	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	2			N	-0-			-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1991	2	14	9	N	13			13
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			13
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3757	-0-	-614	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02		3724 X	3158	-0-	-566	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04		3750 X	3368	-0-	-382	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06		4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640																	
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1380	2	32	9	N	29					167
02		1316 N	1099	-0-	-217	-0-	1097	2	2	9	N	2					169
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1528	2	88	9	N	80	185	1			64
04		1380 N	1272	-0-	-108	-0-	1236	2	36	9	N	33					97
05		1209 N	966	-0-	-243	-0-	943	2	23	9	N	21					118
06		1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1335	2	13	9	N	12					130

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835																	
01		3565 X	3026	-0-	-539	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02		3220 X	1435	-0-	-1785	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04		3270 X	2751	-0-	-519	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05		3379 X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06		3660 X	3210	-0-	-450	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210																	
01		558 N	376	-0-	-182	-0-	368	2	8	9	N	7					64
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	261	2	6	9	N	5					69
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	306	2	3	9	N	3					72
04		360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					72
05		310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					72
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					72

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575																	
01		1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02		1400 N	905	-0-	-495	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03		1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344																	
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02		784 N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03		744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04		720 N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05		775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283		PERF.13364 - 16283	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3658 X	3275	-0-	-383	-0-	3275	2		N	-0-	-0-
02	3108 X	2519	-0-	-589	-0-	2519	2		N	-0-	-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-	-0-
04	3360 X	2570	-0-	-790	-0-	2570	2		N	-0-	-0-
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-	-0-
06	3390 X	3198	-0-	-192	-0-	3198	2		N	-0-	-0-

EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320	
01	12152 X	11114	-0-	-1038	-0-	11114	2		N	-0-	-0-
02	9688 X	7068	-0-	-2620	-0-	7068	2		N	-0-	-0-
03	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2		N	-0-	-0-
04	10770 X	8769	-0-	-2001	-0-	8769	2		N	-0-	-0-
05	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2		N	-0-	-0-
06	10920 X	8020	-0-	-2900	-0-	8020	2		N	-0-	-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-	-0-
04	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2		N	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769	
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-	-0-
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2		N	-0-	-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-	-0-
05	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	2		N	-0-	-0-
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2		N	-0-	-0-

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		1643 N	1346	-0-	-297	-0-	1318 2	28 9	N		25	95
02		1484 N	955	-0-	-529	-0-	924 2	31 9	N		28	123
03		1643 N	1393	-0-	-250	-0-	1362 2	31 9	N		28	151
04		1290 N	1000	-0-	-290	-0-	978 2	22 9	N		20	171
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513 2	41 9	N		37	208
*06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1814 2	20 9	N		18	44

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466												
01		682 N	121	-0-	-561	-0-	121 2		N		-0-	1
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N		-0-	1
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N		-0-	1
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N		-0-	1
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N		-0-	1
*06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N		-0-	1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A												
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	943 2	43 9	N		39	77
02		980 N	922	-0-	-58	-0-	879 2	43 9	N		39	116
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1053 2	41 9	N		37	153
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1001 2	28 9	N		25	178
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1031 2	45 9	N		41	36
06		1050 N	877	-0-	-173	-0-	851 2	26 9	N		24	60

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A												
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N		-0-	54
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N		-0-	54
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N		-0-	54
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N		-0-	54
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N		-0-	54
06		120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N		-0-	54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A																	
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02		336 N	27	-0-	-309	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03		372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222																	
01		2542 N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02		2296 N	2163	-0-	-133	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06		2460 N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046																	
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					31
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					31
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					31
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					31
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
06		630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430																	
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	154	2	9	9	N	8					117
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6					123
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	10	9	N	9					132
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2					134
05		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					134
06		210 N	86	-0-	-124	-0-	85	2	1	9	N	1					135

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203																	
01		868 N	431	-0-	-437	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02		392 N	299	-0-	-93	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH	12093	PERF.11653	- 14994
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997										TOTAL DEPTH	16685	PERF.14385	- 16685
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	15479	PERF.12100	- 15479
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1646	-0-	-146	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1093	-0-	-827	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
*06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997										TOTAL DEPTH	18133	PERF.12845	- 18060
01	3100 N	2426	-0-	-674	-0-	-0-	1452	2426	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1645	-0-	-1155	-0-	-0-	297	1645	2	N	-0-		-0-
03	2108 X	1811	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-		-0-
04	2010 X	1578	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
05	2077 X	1231	-0-	-846	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
06	2010 X	1109	-0-	-901	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997										TOTAL DEPTH	11708	PERF. 9277	- 11677
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997										TOTAL DEPTH	19090	PERF.14807	- 19090
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622																
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1299	-0-	-141	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296																
01	7626 X	7038	-0-	-588	-0-	6979	2	59	9	N	54					140
02	6804 X	4321	-0-	-2483	-0-	4266	2	55	9	N	50					190
03	7533 X	7531	-0-	-2	-0-	7481	2	50	9	N	45					235
04	7290 X	2744	-0-	-4546	-0-	2730	2	14	9	N	13	166	5			82
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	-0-				N	-0-					82
06	7290 X	619	-0-	-6671	-0-	613	2	6	9	N	5					87

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483																
01	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	1011	2	34	9	N	31					170
02	1148 N	880	-0-	-268	-0-	860	2	20	9	N	18					188
03	1023 N	939	-0-	-84	-0-	924	2	15	9	N	14					202
04	1020 N	651	-0-	-369	-0-	650	2	1	9	N	1	177	1			26
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	N	4					30
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	766	2	12	9	N	11					41

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818																
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	586	-0-	-1244	-0-	586	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619																
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	888	2	8	9	N	7					104
02	1064 N	859	-0-	-205	-0-	852	2	7	9	N	6					110
03	899 N	795	-0-	-104	-0-	794	2	1	9	N	1					111
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1030	2	7	9	N	6					117
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	N	4					121
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7					128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154											
01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
02	2184 X	923	-0-	-1261	-0-	923 2		N	-0-		-0-
03	2418 X	1238	-0-	-1180	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
04	2340 X	488	-0-	-1852	-0-	488 2		N	-0-		-0-
05	1550 X	623	-0-	-927	-0-	623 2		N	-0-		-0-
06	1500 X	738	-0-	-762	-0-	738 2		N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197											
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
02	756 N	542	-0-	-214	-0-	542 2		N	-0-		-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
*06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060											
01	3999 X	65	-0-	-3934	-0-	65 2		N	-0-		-0-
02	3612 X	46	-0-	-3566	-0-	46 2		N	-0-		-0-
03	310 X	68	-0-	-242	-0-	68 2		N	-0-		-0-
04	60 X	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	62 X	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-
06	60 X	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-		-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686											
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2		N	-0-		-0-
02	3920 X	3646	-0-	-274	-0-	3646 2		N	-0-		-0-
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
04	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-		-0-
*06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-		-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811											
01	7285 X	1274	-0-	-6011	-0-	487 1	737 2	N	45		165
						50 9					
02	6020 X	1252	-0-	-4768	-0-	32 1	1155 2	N	59		224
						65 9					
03	6479 X	511	-0-	-5968	-0-	438 2	73 9	N	66	189 1	101
04	6270 X	45	-0-	-6225	-0-	44 2	1 9	N	1		102
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		102
06	1350 X	457	-0-	-893	-0-	432 1	25 9	N	23		125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
HOLLISTER		WELL #: 2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11920 - 15564	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAST CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11374 - 15806	
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	154
02	1092 N	511	-0-	-581	-0-	511	2			N	154
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	155
04	1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	155
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	155
06	1260 N	947	-0-	-313	-0-	947	2			N	155

GOODRICH		WELL #: 1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810		PERF.14485 - 14597	
01	8215 X	7892	-0-	-323	-0-	465	1	7427	2	N	-0-
02	7364 X	6144	-0-	-1220	-0-	329	1	5815	2	N	-0-
03	8153 X	7756	-0-	-397	-0-	422	1	7334	2	N	-0-
04	7890 X	7641	-0-	-249	-0-	449	1	7192	2	N	-0-
05	7998 X	7743	-0-	-255	-0-	465	1	7278	2	N	-0-
06	7650 X	7385	-0-	-265	-0-	450	1	6935	2	N	-0-

BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10995 - 13690	
01	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	150
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-	1566	2			N	150
03	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	150
04	1950 N	1598	-0-	-352	-0-	1598	2			N	150
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	150
06	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931	2			N	146

LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672	
01	7440 X	6837	-0-	-603	-0-	6837	2			N	-0-
02	6860 X	5154	-0-	-1706	-0-	5154	2			N	-0-
03	7595 X	7061	-0-	-534	-0-	7061	2			N	-0-
04	7350 X	6943	-0-	-407	-0-	6943	2			N	-0-
05	7378 X	7078	-0-	-300	-0-	7078	2			N	-0-
06	6840 X	6496	-0-	-344	-0-	6496	2			N	-0-

STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
02	1372 N	743	-0-	-629	-0-	743	2			N	-0-				-0-
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-				-0-
04	1710 N	971	-0-	-739	-0-	971	2			N	-0-				-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
06	2220 N	1355	-0-	-865	-0-	1355	2			N	-0-				-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939															
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-				-0-
03	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-				-0-
04	900 N	615	-0-	-285	-0-	615	2			N	-0-				-0-
05	744 N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-				-0-
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734															
01	1240 X	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-				-0-
02	1120 X	306	-0-	-814	-0-	306	2			N	-0-				-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-				-0-
04	780 N	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-				-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				-0-
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-				-0-

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034															
01	2573 X	1654	-0-	-919	-0-	1593	2	61	9	N	55				208
02	2324 X	1338	-0-	-986	-0-	1293	2	45	9	N	41	185	1		64
03	2480 X	1418	-0-	-1062	-0-	1375	2	43	9	N	39				103
04	1590 N	1011	-0-	-579	-0-	983	2	28	9	N	25				128
05	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1036	2	35	9	N	32				160
06	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1215	2			N	-0-				160

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061															
01	6572 X	5086	-0-	-1486	-0-	708	1	4378	2	N	-0-				-0-
02	5656 X	4988	-0-	-668	-0-	495	1	4493	2	N	-0-				-0-
03	6262 X	6194	-0-	-68	-0-	620	1	5574	2	N	-0-				-0-
04	6060 X	4829	-0-	-1231	-0-	690	1	4139	2	N	-0-				-0-
05	5766 X	5710	-0-	-56	-0-	696	1	5014	2	N	-0-				-0-
06	6000 X	5700	-0-	-300	-0-	669	1	5031	2	N	-0-				-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578															
01	7099 X	6342	-0-	-757	-0-	6342	2			N	-0-				-0-
02	6412 X	4927	-0-	-1485	-0-	4927	2			N	-0-				-0-
03	6882 X	6804	-0-	-78	-0-	6804	2			N	-0-				-0-
04	6660 X	6448	-0-	-212	-0-	6448	2			N	-0-				-0-
05	6479 X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	2			N	-0-				-0-
06	6570 X	4817	-0-	-1753	-0-	4817	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998										TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081					
01	11749	X	11654	-0-	-95	-0-	11654	2	N	-0-	-0-				
02	10612	X	8914	-0-	-1698	-0-	8914	2	N	-0-	-0-				
03	11036	X	10907	-0-	-129	-0-	10907	2	N	-0-	-0-				
04	11280	X	10625	-0-	-655	-0-	10625	2	N	-0-	-0-				
05	11656	X	9734	-0-	-1922	-0-	9734	2	N	-0-	-0-				
06	11280	X	10508	-0-	-772	-0-	10508	2	N	-0-	-0-				
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942					
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-				
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	2	N	-0-	-0-				
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-				
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2	N	-0-	-0-				
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	-0-				
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2	N	-0-	-0-				
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999										TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575					
01	5735	X	5191	-0-	-544	-0-	5191	2	N	-0-	-0-				
02	5124	X	4154	-0-	-970	-0-	4154	2	N	-0-	-0-				
03	5394	X	5188	-0-	-206	-0-	5188	2	N	-0-	-0-				
04	5190	X	4783	-0-	-407	-0-	4783	2	N	-0-	-0-				
05	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	5066	2	N	-0-	-0-				
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	4676	2	N	-0-	-0-				
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605					
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1641	2	56	9	N	51	198	1	98
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	N	39			137
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	N	5			142
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	997	2	24	9	N	22			164
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2112	2	42	9	N	38			202
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1834	2	30	9	N	27	178	1	51
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324					
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18			116
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	366	2	19	9	N	17			133
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	468	2	19	9	N	17			150
04	570	N	450	-0-	-120	-0-	439	2	11	9	N	10			160
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	N	17			177
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	453	2	13	9	N	12			189
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999										TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180					
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	434	1	1511	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1528	-0-	-348	-0-	279	1	1249	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	370	1	1479	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	412	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	434	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	378	1	1282	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261															
01	2945 X	2871	-0-	-74	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3525	-0-	425	-0-	425	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	2718	-0-	-282	-0-	2718	2			N	-0-				-0-
05	3411 X	3268	-0-	-143	-0-	3268	2			N	-0-				-0-
*06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-				-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688															
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
04	1140 N	461	-0-	-679	-0-	461	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820															
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-				-0-
02	476 N	304	-0-	-172	-0-	304	2			N	-0-				-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
06	480 N	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-				-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085															
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-				-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-				-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229															
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				109
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				109
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				109
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				109
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				109
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				109
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365															
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-				-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-				-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-				-0-
*06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	5392	2	1884	9	N	1713	1808 1	100
02	2352 X	1953	-0-	-399	-0-	1205	2	748	9	N	680	707 1	73
03	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1454	2	525	9	N	477	362 1	188
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3531	2	948	9	N	862	895 1	155
05	2914 X	1883	-0-	-1031	-0-	1169	2	714	9	N	649	529 1	275
06	2820 X	789	-0-	-2031	-0-	614	2	175	9	N	159	373 1	61

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402													
01	682 X	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-		-0-
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	329	1	1841	2	N	-0-		-0-
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	89	1	318	2	N	-0-		-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
05	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	270	1	2050	2	N	-0-		-0-
06	2340 X	4	-0-	-2336	-0-	4	2			N	-0-		-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448													
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-		-0-
02	2492 X	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-		-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-		-0-
04	3000 N	3215	-0-	215	-0-	3215	2			N	-0-		-0-
05	2835 N	2620	-0-	-215	-0-	2620	2			N	-0-		-0-
06	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	2535	2			N	-0-		-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-		-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081													
01	11160 X	9185	-0-	-1975	-0-	9185	2			N	-0-		-0-
02	13300 X	8621	-0-	-4679	-0-	8621	2			N	-0-		-0-
03	14725 X	10780	-0-	-3945	-0-	10780	2			N	-0-		-0-
04	14250 X	11315	-0-	-2935	-0-	11315	2			N	-0-		-0-
05	9548 X	8265	-0-	-1283	-0-	8265	2			N	-0-		-0-
*06	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-		-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070													
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2203	2	169	9	N	154	189 1	180
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1153	2	108	9	N	98		278
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2318	2	182	9	N	165	191 1	252
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1713	2	120	9	N	109	184 1	177
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2297	2	194	9	N	176	183 1	170
*06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1945	2	139	9	N	126	183 1	113

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		38
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-		38
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		38
04	780 X	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-		38
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		38
*06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2	N	-0-		-0-
02	6160 X	4630	-0-	-1530	-0-	4630	2	N	-0-		-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2	N	-0-		-0-
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2	N	-0-		-0-
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2	N	-0-		-0-
*06	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2	N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764											
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-		-0-
02	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2	N	-0-		-0-
03	837 N	554	-0-	-283	-0-	554	2	N	-0-		-0-
04	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2	N	-0-		-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-		-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775											
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		50
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	20	2	N	4		54
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		54
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		54
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		54
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	2 5	52

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076											
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	N	-0-		-0-
02	2660 X	2295	-0-	-365	-0-	2295	2	N	-0-		-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-		-0-
04	3180 X	3060	-0-	-120	-0-	3060	2	N	-0-		-0-
05	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	2870	-0-	-310	-0-	2870	2	N	-0-		-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200											
01	3100 N	2644	-0-	-456	2959	2644	2	N	-0-		-0-
02	6494 X	3535	-0-	-2959	-0-	3535	2	N	-0-		-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2421	-0-	-489	-0-	2421	2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2	N	-0-		-0-
06	2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2829	2	N	-0-		-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110											
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2108	2	43 9	N	39	194
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1659	2	61 9	N	55	70
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2156	2	9 9	N	8	78
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18 9	N	16	94
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1685	2	26 9	N	24	118
*06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1468	2	22 9	N	20	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197		
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	719	2	23	9	N	21	91
02	644 N	399	-0-	-245	-0-	399	2			N	-0-	91
03	713 N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-	91
04	690 N	277	-0-	-413	-0-	277	2			N	-0-	91
05	434 N	40	-0-	-394	-0-	40	2			N	-0-	91
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	91

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152		
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-	-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N	-0-	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-	-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-	-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	496	1	3143	2	N	121	182	1	116
						133	9							
02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	448	1	2138	2	N	105			221
						116	9							
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	496	1	2176	2	N	116	183	1	154
						128	9							
04	2790 X	2082	-0-	-708	-0-	480	1	1501	2	N	92	181	1	65
						101	9							
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	496	1	2774	2	N	176	186	1	55
						194	9							
06	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	480	1	1804	2	N	96			151
						106	9							

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	1808	2	387	9	N	352	366	1	102
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1016	2	199	9	N	181	179	1	104
03	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1156	2	191	9	N	174	185	1	93
04	1830 N	1146	-0-	-684	-0-	975	2	171	9	N	155	173	1	75
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1115	2	187	9	N	170			245
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1058	2	153	9	N	139	181	1	203

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
01	11687 X	8641	-0-	-3046	-0-	8641	2			N	-0-			-0-
02	9520 X	6749	-0-	-2771	-0-	6749	2			N	-0-			-0-
03	9796 X	8197	-0-	-1599	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
04	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-			-0-
*06	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2632	2	19	9	N	17			112
02	2352 X	1924	-0-	-428	-0-	1910	2	14	9	N	13			125
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2980	2	20	9	N	18			143
04	2520 X	1986	-0-	-534	-0-	1980	2	6	9	N	5			148
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3539	2	22	9	N	20			168
06	2520 X	2353	-0-	-167	-0-	2333	2	20	9	N	18			186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		612 X	612	-0-	-0-	-0-	523 2	89 9	N	81		228
02		477 X	477	-0-	-0-	-0-	374 2	103 9	N	94	185 1	137
03		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1031 2	144 9	N	131		268
04		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	941 2	151 9	N	137		405
*05		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		405
*06		607 X	607	-0-	-0-	-0-	589 2	18 9	N	16		421

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513												
01		3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	2037 2	69 9	N	63		178
02		2884 X	1201	-0-	-1683	-0-	1135 2	66 9	N	60		238
03		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4179 2	66 9	N	60	188 1	110
04		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3961 2	12 9	N	11		121
05		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4541 2	50 9	N	45		166
06		3090 X	2911	-0-	-179	-0-	2894 2	17 9	N	15		181

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730												
01		3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3194 2	54 9	N	49	180 1	40
02		3024 X	1339	-0-	-1685	-0-	1302 2	37 9	N	34		74
03		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-	-0-	N	40		114
04		3150 X	203	-0-	-2947	-0-	156 2	47 9	N	43		157
05		3255 X	46	-0-	-3209	-0-	2 2	44 9	N	40		197
06		3150 X	1497	-0-	-1653	-0-	1468 2	29 9	N	26	177 1	46

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
01		961 N	605	-0-	-356	-0-	449 2	156 9	N	142	181 1	111
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	726 2	169 9	N	154	185 1	80
03		806 N	358	-0-	-448	-0-	206 2	152 9	N	138		218
04		600 N	342	-0-	-258	-0-	235 2	107 9	N	97	185 1	130
05		992 N	756	-0-	-236	-0-	549 2	207 9	N	188	183 1	135
*06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	326 2	154 9	N	140	186 1	89

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086												
01		3100 N	2952	-0-	-148	7505	2945 2	7 9	Y	6	89 1	73
02		9246 X	1741	-0-	-7505	-0-	1717 2	24 9	Y	22		95
03		2914 X	269	-0-	-2645	-0-	259 2	10 9	Y	9		104
04		2820 X	116	-0-	-2704	-0-	116 2		Y	-0-		104
05		2914 X	2889	-0-	-25	-0-	2888 2	1 9	Y	1	79 1	26
*06		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4192 2	10 9	Y	9		35

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340												
01		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
02		728 N	267	-0-	-461	-0-	267 2		N	-0-		-0-
03		620 N	425	-0-	-195	-0-	425 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	305	-0-	-745	-0-	305 2		N	-0-		-0-
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
*06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103												
01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225 2	10 9	N	9		213
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	885 2	40 9	N	36		249
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517 2	7 9	N	6		255
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		255
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1816 2	8 9	N	7	185 1	77
*06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292 2	18 9	N	16		93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2		N	-0-		-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122													
01		310 N	287	-0-	-23	-0-		287 2		N	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-		-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 2		N	-0-		-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2		N	-0-		-0-
05		434 N	408	-0-	-26	-0-		408 2		N	-0-		-0-
06		420 N	306	-0-	-114	-0-		306 2		N	-0-		-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-		790 2	77 9	N	70		116
02		980 N	197	-0-	-783	-0-		195 2	2 9	N	2		118
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	32		150
04		840 N	57	-0-	-783	-0-		51 2	6 9	N	5		155
05		217 N	91	-0-	-126	-0-		1 2	90 9	N	82		237
*06		379 N	379	-0-	-0-	-0-		377 2	2 9	N	2		239

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600													
01		1550 N	1516	-0-	-34	-0-		1516 2		N	-0-		-0-
02		1372 N	1258	-0-	-114	-0-		1258 2		N	-0-		-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566 2		N	-0-		-0-
04		1470 N	1172	-0-	-298	-0-		1172 2		N	-0-		-0-
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1448	-0-	-82	-0-		1448 2		N	-0-		-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	89 1	73
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-		191 2	24 9	Y	22		95
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-		259 2	10 9	Y	9		104
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2		Y	-0-		104
05		62 N	30	-0-	-32	-0-		29 2	1 9	Y	1	79 1	26
06		60 N	52	-0-	-8	-0-		42 2	10 9	Y	9		35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 192317	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11863 - 16641				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	89	
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	89	
*06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1926	2	15 9	N	14	103	

CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10821 - 15420				
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	359	2	33 9	N	30	216	
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	262	2	19 9	N	17	233	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24 9	N	22	255	
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	290	2	23 9	N	21	276	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	418	2	35 9	N	32	120	
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	336	2	29 9	N	26	146	

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11850 - 15222				
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7 9	N	6	153	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11 9	N	10	163	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6 9	N	5	168	
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	163	2	6 9	N	5	173	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7 9	N	6	179	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	1	180	

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID -> 193459	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12030 - 17860				
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	365	2	14 9	N	13	124	
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	258	2	2 9	N	2	126	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7 9	N	6	132	
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	273	2	7 9	N	6	138	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	138	
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2		N	-0-	138	

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 193677	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13536 - 19741				
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-	-0-	
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	-0-	
03	2697 N	1715	-0-	-982	-0-	1715	2		N	-0-	-0-	
04	1920 N	1487	-0-	-433	-0-	1487	2		N	-0-	-0-	
05	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1471	2		N	-0-	-0-	
06	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354	2		N	-0-	-0-	

PENICK		WELL #:		1RE	RRCID -> 193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10018 - 13700				
01	3100 N	3167	-0-	67	67	3077	2	90 9	N	82	203	
02	1403 N	1336	-0-	-67	-0-	1286	2	50 9	N	45	64	
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1576	2	97 9	N	88	152	
04	2400 X	700	-0-	-1700	-0-	700	2		N	-0-	152	
05	2480 X	1801	-0-	-679	-0-	1799	2	2 9	N	2	154	
06	2400 X	1264	-0-	-1136	-0-	1262	2	2 9	N	2	33	

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15106 - 19845				
01	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2		N	-0-	-0-	
02	2744 X	2317	-0-	-427	-0-	2317	2		N	-0-	-0-	
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		N	-0-	-0-	
04	3240 X	2128	-0-	-1112	-0-	2128	2		N	-0-	-0-	
05	3348 X	3069	-0-	-279	-0-	3069	2		N	-0-	-0-	
06	3270 X	2395	-0-	-875	-0-	2395	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14105 X	5219	-0-	-8886	-0-	5219	2	N	-0-			-0-
02	13496 X	3878	-0-	-9618	-0-	3878	2	N	-0-			-0-
03	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2	N	-0-			-0-
04	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2	N	-0-			-0-
05	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	17683	2	N	-0-			-0-
*06	18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2	N	-0-			-0-

DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971		
01	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3112	2	249 9	N	226	358 1	48
02	3472 X	2933	-0-	-539	-0-	2715	2	218 9	N	198	182 1	64
03	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3264	2	292 9	N	265	181 1	148
04	3390 X	3331	-0-	-59	-0-	3108	2	223 9	N	203	163 1	188
05	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3122	2	230 9	N	209	177 1	220
06	3450 X	3229	-0-	-221	-0-	3043	2	186 9	N	169	363 1	26

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860		
01	5518 X	5192	-0-	-326	-0-	5192	2		N	-0-		-0-
02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-		-0-
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2		N	-0-		-0-
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2		N	-0-		-0-
05	5518 X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2		N	-0-		-0-
06	5340 X	5260	-0-	-80	-0-	5260	2		N	-0-		-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247		
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2		N	-0-		100
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	1180	2		N	-0-		100
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2		N	-0-		100
04	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	1166	2		N	-0-		100
05	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2		N	-0-		100
06	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043	2		N	-0-		100

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419		
01	17577 X	17096	-0-	-481	-0-	17096	2		N	-0-		-0-
02	15736 X	13666	-0-	-2070	-0-	13666	2		N	-0-		-0-
03	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	20526	2		N	-0-		-0-
04	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18227	2		N	-0-		-0-
05	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	18268	2		N	-0-		-0-
06	18300 X	17412	-0-	-888	-0-	17412	2		N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547		
01	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2		N	-0-		18
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2		N	-0-		18
03	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2		N	-0-		18
04	11250 X	3810	-0-	-7440	-0-	3810	2		N	-0-		18
05	11625 X	4791	-0-	-6834	-0-	4791	2		N	-0-		18
06	11250 X	2854	-0-	-8396	-0-	2854	2		N	-0-		18

FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-		-0-
*06	3000 N	5920	-0-	2920	2920	5920	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3174 2	17 9	N	15		143
02		2688 X	2557	-0-	-131	-0-	2531 2	26 9	N	24		167
03		2976 X	2857	-0-	-119	-0-	2846 2	11 9	N	10		177
04		3090 X	2820	-0-	-270	-0-	2802 2	18 9	N	16		193
05		3193 X	2836	-0-	-357	-0-	2823 2	13 9	N	12		205
06		3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2205 2	13 9	N	12		217

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
01		2840 N	2057	-0-	-783	-0-	1889 2	168 9	N	153		207
02		1484 X	1223	-0-	-261	-0-	1066 2	157 9	N	143	195 1	155
03		1643 X	1362	-0-	-281	-0-	1253 2	109 9	N	99	192 1	62
04		1590 X	1257	-0-	-333	-0-	1147 2	110 9	N	100		162
05		1643 X	1003	-0-	-640	-0-	922 2	81 9	N	74		236
06		1590 X	943	-0-	-647	-0-	868 2	75 9	N	68	190 1	114

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-		-0-
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
03		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-		-0-
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
*06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-		-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			N	-0-		-0-
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341 2		N	-0-		-0-
04		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570 2		N	-0-		-0-
05		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451 2		N	-0-		-0-
*06		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938 2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
01		775 N	701	-0-	-74	-0-	660 2	41 9	N	37		88
02		700 N	485	-0-	-215	-0-	450 2	35 9	N	32		120
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	680 2	91 9	N	83		203
04		690 N	575	-0-	-115	-0-	550 2	25 9	N	23	182 1	44
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	787 2	131 9	N	119		163
06		750 N	550	-0-	-200	-0-	522 2	28 9	N	25		188

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
01		1891 N	1498	-0-	-393	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
02		1652 N	868	-0-	-784	-0-	868 2		N	-0-		-0-
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
06		1890 N	1650	-0-	-240	-0-	1650 2		N	-0-		-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 201042		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 14266		PERF.14778 - 18105	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			-0-
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	478 2	N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			-0-
05	527 N	353	-0-	-174	-0-	353 2	N	-0-			-0-
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11745 - 16925	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	4	4		35
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			35
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			35

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400	
01	7626 X	5220	-0-	-2406	-0-	5220 2	N	-0-			-0-
02	6888 X	4046	-0-	-2842	-0-	4046 2	N	-0-			-0-
03	7626 X	3944	-0-	-3682	-0-	3944 2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4346	-0-	-694	-0-	4346 2	N	-0-			-0-
05	5208 X	3619	-0-	-1589	-0-	3619 2	N	-0-			-0-
*06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-			-0-

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13118 - 18547	
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-			40
02	1232 N	1131	-0-	-101	-0-	1131 2	N	-0-			40
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	1	9		41
04	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234 2	N	-0-			41
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-			41
06	1260 N	932	-0-	-328	-0-	932 2	N	-0-			41

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150	
01	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831 2	N	-0-			-0-
02	3724 X	2686	-0-	-1038	-0-	2686 2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3629	-0-	-494	-0-	3629 2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3198 2	N	-0-			-0-
05	3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882 2	N	-0-			-0-
06	3720 X	2779	-0-	-941	-0-	2779 2	N	-0-			-0-

DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633		PERF.15435 - 18521	
01	682 N	507	-0-	-175	-0-	507 2	N	-0-			-0-
02	616 N	94	-0-	-522	-0-	94 2	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
04	480 N	188	-0-	-292	-0-	188 2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 14929		PERF.14645 - 19491	
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-			-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1540	-0-	-290	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
*06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4588 X	4132	-0-	-456	-0-	4132	2			N	-0-	-0-
02	4144 X	3045	-0-	-1099	-0-	3045	2			N	-0-	-0-
03	4216 X	3349	-0-	-867	-0-	3349	2			N	-0-	-0-
04	4080 X	4000	-0-	-80	-0-	4000	2			N	-0-	-0-
05	4123 X	3411	-0-	-712	-0-	3411	2			N	-0-	-0-
06	3990 X	3761	-0-	-229	-0-	3761	2			N	-0-	-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	53
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-	53
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	53
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14	67
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-	67
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	67

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	27
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-	27
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	27
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	27
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	27
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	27

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
01	868 N	758	-0-	-110	-0-	286	1	472	2	N	-0-	-0-
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	258	1	560	2	N	-0-	-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	286	1	578	2	N	-0-	-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	276	1	660	2	N	-0-	-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	286	1	643	2	N	-0-	-0-
06	840 N	621	-0-	-219	-0-	276	1	345	2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
01	2852 X	2405	-0-	-447	-0-	2404	2	1	9	N	1	37
02	2576 X	1750	-0-	-826	-0-	1749	2	1	9	N	1	38
03	2573 X	2337	-0-	-236	-0-	2337	2			N	-0-	38
04	2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2124	2			N	-0-	38
05	2418 X	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			N	-0-	38
06	2250 N	1790	-0-	-460	-0-	1790	2			N	-0-	38

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
01	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-	-0-
02	2828 X	937	-0-	-1891	-0-	937	2			N	-0-	-0-
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-	-0-
04	3030 X	2790	-0-	-240	-0-	2790	2			N	-0-	-0-
05	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-	-0-
06	4440 X	2749	-0-	-1691	-0-	2749	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	1426 N	741	-0-	-685	-0-	741	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	3993	-0-	1193	1193	3993	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2447	-0-	-653	540	2447	2		N	-0-		-0-
04	2068 N	1528	-0-	-540	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
05	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-		-0-
06	1890 X	1881	-0-	-9	-0-	1881	2		N	-0-		-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
01	9021 X	7729	-0-	-1292	-0-	496	1	7233	2	N	-0-	113
02	7700 X	4745	-0-	-2955	-0-	312	1	4433	2	N	-0-	113
03	9765 X	7805	-0-	-1960	-0-	480	1	7325	2	N	-0-	113
04	9450 X	5970	-0-	-3480	-0-	416	1	5554	2	N	-0-	113
05	9765 X	6718	-0-	-3047	-0-	496	1	6222	2	N	-0-	113
06	7560 X	5110	-0-	-2450	-0-	480	1	4630	2	N	-0-	113

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-		-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-		-0-
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-		-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
*06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-		-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	2		N	-0-		-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-		-0-
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
01	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2		N	-0-		-0-
02	5208 X	4774	-0-	-434	-0-	4774	2		N	-0-		-0-
03	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		N	-0-		-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		N	-0-		-0-
05	5766 X	5330	-0-	-436	-0-	5330	2		N	-0-		-0-
06	5580 X	5208	-0-	-372	-0-	5208	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.13190 - 18100
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286 1	3217 2	N	3		106
						3 9					
02	3024 X	2926	-0-	-98	-0-	258 1	2661 2	N	6		112
						7 9					
03	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	286 1	2847 2	N	2		114
						2 9					
04	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	276 1	2781 2	N	-0-		114
05	3503 X	3033	-0-	-470	-0-	286 1	2747 2	N	-0-		114
06	3390 X	2561	-0-	-829	-0-	276 1	2285 2	N	-0-		114
RANGER		WELL #:		2	RRCID ->	209615	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13470 - 18505
01	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222 2		N	-0-		-0-
02	2016 N	1917	-0-	-99	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		-0-
06	2220 N	2110	-0-	-110	-0-	2110 2		N	-0-		-0-
FIFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210156	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13505 - 17707
01	1147 N	39	-0-	-1108	-0-	39 2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
HECKMANN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	210784	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14186	PERF.14023 - 16701
01	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		N	-0-		-0-
02	3556 X	3297	-0-	-259	-0-	3297 2		N	-0-		-0-
03	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942 2		N	-0-		-0-
04	4230 X	3786	-0-	-444	-0-	3786 2		N	-0-		-0-
05	4371 X	3688	-0-	-683	-0-	3688 2		N	-0-		-0-
06	4200 X	3534	-0-	-666	-0-	3534 2		N	-0-		-0-
RIO BRAVO		WELL #:		2	RRCID ->	211607	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12363	PERF.11772 - 16350
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		82
05	3100 N	3190	-0-	90	90	3153 2	37 9	N	34		116
*06	2509 N	2419	-0-	-90	-0-	2332 2	87 9	N	79		195
RIETZ TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211614	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	13695	PERF.13435 - 19005
01	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
02	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
03	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	3005 2		N	-0-		-0-
04	2970 X	2586	-0-	-384	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
05	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658 2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	2661 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211949	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	14332	PERF.14104	- 20235
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		-0-	5 5		22	
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		-0-			22	
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2		-0-			22	
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		-0-			22	
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302 2		1	9		23	
*06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3935 2		1	9		24	

JET		WELL #:		2	RRCID ->	213308	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	14832	PERF.14670	- 17221
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	557 2		-0-			-0-	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		-0-			-0-	
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		-0-			-0-	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		-0-			-0-	
05	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		-0-			-0-	
06	630 N	538	-0-	-92	-0-	538 2		-0-			-0-	

LUCKY		WELL #:		2	RRCID ->	213385	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11237	- 15378
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3569 2	205 9	186	184 1		165	
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2664 2	134 9	122	189 1		98	
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3215 2	152 9	138	181 1		55	
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2305 2	97 9	88			143	
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4256 2	182 9	165	180 1		128	
*06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4261 2	164 9	149	194 1		83	

UILKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570	- 19330
01	2449 N	2103	-0-	-346	-0-	2103 2		-0-			-0-	
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		-0-			-0-	
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		-0-			-0-	
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		-0-			-0-	
05	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437 2		-0-			-0-	
06	2550 N	2195	-0-	-355	-0-	2195 2		-0-			-0-	

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359	- 19670
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		-0-			-0-	
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		-0-			-0-	
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		-0-			-0-	
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		-0-			-0-	
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		-0-			-0-	
*06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		-0-			-0-	

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933
01	7192 X	6252	-0-	-940	-0-	6252 2		-0-			-0-	
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2		-0-			-0-	
03	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639 2		-0-			-0-	
04	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380 2		-0-			-0-	
05	7192 X	6489	-0-	-703	-0-	6489 2		-0-			-0-	
*06	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 2		-0-			-0-	

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710	- 19088
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		-0-			-0-	
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		-0-			-0-	
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		-0-			-0-	
04	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185 2		-0-			-0-	
05	2232 N	2004	-0-	-228	-0-	2004 2		-0-			-0-	
06	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064 2		-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			36
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2		9	9	N	8		44
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	804	2		19	9	N	17		61
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	2		6	9	N	5		66
05		682 N	647	-0-	-35	-0-	646	2		1	9	N	1		67
06		810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2				N	-0-		67
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501															
01		9145 X	8276	-0-	-869	-0-	8276	2			N	-0-			-0-
02		8792 X	7009	-0-	-1783	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
03		9734 X	9353	-0-	-381	-0-	9353	2			N	-0-			-0-
04		9420 X	7371	-0-	-2049	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
05		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-			-0-
06		9060 X	7852	-0-	-1208	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696															
01		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	991	1	5304	2	N	-0-			-0-
02		5544 X	5115	-0-	-429	-0-	704	1	4411	2	N	-0-			-0-
03		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	920	1	6340	2	N	-0-			-0-
04		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	960	1	5908	2	N	-0-			-0-
05		6293 X	6218	-0-	-75	-0-	969	1	5249	2	N	-0-			-0-
06		7020 X	6246	-0-	-774	-0-	960	1	5286	2	N	-0-			-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675															
01		3100 X	2144	-0-	-956	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
02		2800 X	2643	-0-	-157	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
03		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
04		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
05		2914 N	2870	-0-	-44	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
06		2730 N	2407	-0-	-323	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164															
01		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	988	1	6950	2	N	-0-			-0-
02		6580 X	5413	-0-	-1167	-0-	687	1	4726	2	N	-0-			-0-
03		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	922	1	7331	2	N	-0-			-0-
04		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	960	1	6823	2	N	-0-			-0-
05		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	992	1	6541	2	N	-0-			-0-
06		7050 X	6572	-0-	-478	-0-	960	1	5612	2	N	-0-			-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799																			
01		1240	N	1220	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
02		1120	N	1049	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
03		1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
04		1170	N	1163	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
05		1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				-0-
*06		1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-				-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500																			
01		1891	N	1814	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	1783	2	31	9	N	28	156	1		30
02		1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	32	9	N	29				59
03		1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	30	9	N	27				86
04		1770	N	1742	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1714	2	28	9	N	25				111
05		1860	N	1426	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	1400	2	26	9	N	24				135
06		1740	N	932	-0-	-808	-0-	-0-	-0-	909	2	23	9	N	21				156

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868																			
01		383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	25	9	N	23				123
02		78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1				124
03		93	N	11	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1				125
04		246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	26	9	N	24				149
05		93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				149
*06		373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	23	9	N	21				170

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081																			
01		5332	X	4795	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-				-0-
02		4816	X	3150	-0-	-1666	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-				-0-
03		5022	X	4792	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-				-0-
04		5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-				-0-
05		5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-				-0-
*06		5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-				-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698																			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985																			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	2170	-0-	-0-	2069 2	101 9	N	92	182 1	55
02		1185 N	1185	-0-	-0-	1069 2	116 9	N	105		160
03		2253 N	2253	-0-	-0-	2222 2	31 9	N	28		188
04		597 N	597	-0-	-0-	554 2	43 9	N	39	180 1	47
05		1115 N	1115	-0-	-0-	1069 2	46 9	N	42		89
*06		1839 N	1839	-0-	-0-	1712 2	127 9	N	115		204

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808	
01		8091 X	7947	-0-	-144	991 1	6956 2	N	-0-		-0-
02		7280 X	5200	-0-	-2080	641 1	4559 2	N	-0-		-0-
03		8060 X	6925	-0-	-1135	925 1	6000 2	N	-0-		-0-
04		7800 X	6935	-0-	-865	960 1	5975 2	N	-0-		-0-
05		8060 X	7274	-0-	-786	975 1	6299 2	N	-0-		-0-
06		7680 X	7163	-0-	-517	960 1	6203 2	N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337	
01		21571 X	21571	-0-	-0-	21571 2		N	-0-		-0-
02		21252 X	16467	-0-	-4785	16467 2		N	-0-		-0-
03		23529 X	19423	-0-	-4106	19423 2		N	-0-		-0-
04		22770 X	18465	-0-	-4305	18465 2		N	-0-		-0-
05		22568 X	18474	-0-	-4094	18474 2		N	-0-		-0-
06		20880 X	19119	-0-	-1761	19119 2		N	-0-		-0-

W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 14723		PERF.14548 - 20299	
01		7688 X	6719	-0-	-969	896 1	5823 2	N	-0-		-0-
02		6860 X	5483	-0-	-1377	644 1	4839 2	N	-0-		-0-
03		7595 X	7545	-0-	-50	922 1	6623 2	N	-0-		-0-
04		7350 X	7231	-0-	-119	960 1	6271 2	N	-0-		-0-
05		7533 X	7279	-0-	-254	992 1	6287 2	N	-0-		-0-
06		7290 X	7134	-0-	-156	960 1	6174 2	N	-0-		-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9418 - 13351	
01		1054 N	1054	-0-	-0-	976 2	78 9	N	71	181 1	132
02		1176 N	934	-0-	-242	860 2	74 9	N	67		199
03		1268 N	1268	-0-	-0-	1143 2	125 9	N	114	184 1	129
04		1026 N	1026	-0-	-0-	948 2	78 9	N	71		200
05		1023 N	987	-0-	-36	870 2	117 9	N	106	179 1	127
06		1230 N	643	-0-	-587	556 2	87 9	N	79		206

ASHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 229800		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 13954		PERF.13610 - 19200	
01		2860 N	2770	-0-	-90	2770 2		N	-0-		-0-
02		2278 N	2278	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
03		2759 X	2702	-0-	-57	2702 2		N	-0-		-0-
04		2670 X	2490	-0-	-180	2490 2		N	-0-		-0-
05		2759 X	2472	-0-	-287	2472 2		N	-0-		-0-
*06		2724 X	2724	-0-	-0-	2724 2		N	-0-		-0-

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12841 - 15946	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		11718 X	10701	-0-	-1017	-0-	10701 2			N	-0-	-0-
02		10388 X	8139	-0-	-2249	-0-	8139 2			N	-0-	-0-
03		11222 X	10346	-0-	-876	-0-	10346 2			N	-0-	-0-
04		10860 X	9894	-0-	-966	-0-	9894 2			N	-0-	-0-
05		10695 X	10041	-0-	-654	-0-	10041 2			N	-0-	-0-
06		10350 X	9709	-0-	-641	-0-	9709 2			N	-0-	-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
01		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	992 1	6889 2		N	-0-	-0-
02		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	636 1	5010 2		N	-0-	-0-
03		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	925 1	7442 2		N	-0-	-0-
04		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	959 1	6453 2		N	-0-	-0-
05		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	992 1	6177 2		N	-0-	-0-
*06		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	836 1	6298 2		N	-0-	-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
01		9176 X	8969	-0-	-207	-0-	987 1	7982 2		N	-0-	-0-
02		8288 X	6465	-0-	-1823	-0-	632 1	5833 2		N	-0-	-0-
03		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	923 1	8483 2		N	-0-	-0-
04		8880 X	8543	-0-	-337	-0-	941 1	7602 2		N	-0-	-0-
05		9021 X	8831	-0-	-190	-0-	951 1	7880 2		N	-0-	-0-
06		9000 X	8457	-0-	-543	-0-	960 1	7497 2		N	-0-	-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
01		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476 2			N	-0-	-0-
02		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663 2			N	-0-	-0-
03		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574 2			N	-0-	-0-
04		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2			N	-0-	-0-
05		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8089 2			N	-0-	-0-
*06		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411 2			N	-0-	-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
01		2046 N	1363	-0-	-683	-0-	1363 2			N	-0-	-0-
02		1652 N	575	-0-	-1077	-0-	575 2			N	-0-	-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2			N	-0-	-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-	-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	-0-
06		2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844 2			N	-0-	-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
01		13206 X	12882	-0-	-324	-0-	982 1	11900 2		N	-0-	-0-
02		11844 X	10081	-0-	-1763	-0-	669 1	9412 2		N	-0-	-0-
03		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	923 1	12413 2		N	-0-	-0-
04		12690 X	12602	-0-	-88	-0-	960 1	11642 2		N	-0-	-0-
05		12989 X	12733	-0-	-256	-0-	992 1	11741 2		N	-0-	-0-
06		12900 X	12252	-0-	-648	-0-	960 1	11292 2		N	-0-	-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
01		10137 X	9853	-0-	-284	-0-	986 1	8867 2		N	-0-	-0-
02		9128 X	7870	-0-	-1258	-0-	702 1	7168 2		N	-0-	-0-
03		10106 X	10006	-0-	-100	-0-	922 1	9084 2		N	-0-	-0-
04		9780 X	9593	-0-	-187	-0-	936 1	8657 2		N	-0-	-0-
05		9982 X	9853	-0-	-129	-0-	992 1	8861 2		N	-0-	-0-
06		9690 X	9337	-0-	-353	-0-	944 1	8393 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 13952		PERF.13758 - 18354		CNTY: LEE	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		11036 X	10522 -0-	-514	-0-	985 1	9537 2	N	-0-		-0-		
02		9884 X	7142 -0-	-2742	-0-	623 1	6519 2	N	-0-		-0-		
03		11213 X	11213 -0-	-0-	-0-	923 1	10290 2	N	-0-		-0-		
04		10500 X	10416 -0-	-84	-0-	960 1	9456 2	N	-0-		-0-		
05		10602 X	9230 -0-	-1372	-0-	959 1	8271 2	N	-0-		-0-		
06		10860 X	9752 -0-	-1108	-0-	960 1	8792 2	N	-0-		-0-		

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 14698		PERF.14416 - 22107					
01		4092 X	4063 -0-	-29	-0-	4063 2		N	-0-		-0-		
02		3500 X	3377 -0-	-123	-0-	3377 2		N	-0-		-0-		
03		4340 X	3967 -0-	-373	-0-	3967 2		N	-0-		-0-		
04		4200 X	3741 -0-	-459	-0-	3741 2		N	-0-		-0-		
05		4340 X	3870 -0-	-470	-0-	3870 2		N	-0-		-0-		
*06		4076 X	4076 -0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-		-0-		

FIFE UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 248049		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13859		PERF.13732 - 18929					
01		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PATTERSON UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 249387		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12440 - 17220					
01		31 X	-0- -0-	-31	-0-			N	-0-		81		
02		6 X	-0- -0-	-6	-0-			N	-0-		81		
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		81		
04		441 N	441 -0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		81		
05		133 N	133 -0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		81		
*06		285 N	285 -0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		81		

JET UNIT		WELL #: 3 RRCID -> 249822		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16167		PERF.14834 - 16095					
01		1798 N	1094 -0-	-704	-0-	1094 2		N	-0-		-0-		
02		1113 N	1113 -0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-		
03		1119 N	1119 -0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-		
04		1050 N	1022 -0-	-28	-0-	1022 2		N	-0-		-0-		
05		1240 N	1085 -0-	-155	-0-	1085 2		N	-0-		-0-		
06		1080 N	1042 -0-	-38	-0-	1042 2		N	-0-		-0-		

HOKE-COLE UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 250528		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13940 - 21056					
01		6343 X	6343 -0-	-0-	-0-	6317 2	26 9	N	24		142		
02		5057 X	5057 -0-	-0-	-0-	5034 2	23 9	N	21		163		
03		4957 X	4957 -0-	-0-	-0-	4916 2	41 9	N	37		200		
04		5050 X	5050 -0-	-0-	-0-	5039 2	11 9	N	10	179 1	31		
05		5085 X	5085 -0-	-0-	-0-	5067 2	18 9	N	16		47		
*06		5678 X	5678 -0-	-0-	-0-	5655 2	23 9	N	21		68		

ROCKET		WELL #: 2H RRCID -> 251199		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 14727		PERF.14293 - 16726					
01		1767 N	1671 -0-	-96	-0-	1671 2		N	-0-		-0-		
02		1568 N	1517 -0-	-51	-0-	1517 2		N	-0-		-0-		
03		1707 N	1707 -0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		-0-		
04		1620 N	1556 -0-	-64	-0-	1556 2		N	-0-		-0-		
05		1773 N	1773 -0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		-0-		
06		1650 N	1593 -0-	-57	-0-	1593 2		N	-0-		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20367 X	19710	-0-	-657	-0-	980	1	18730	2	N	-0-			-0-
02		18396 X	9469	-0-	-8927	-0-	454	1	9015	2	N	-0-			-0-
03		23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	918	1	22253	2	N	-0-			-0-
04		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	956	1	18966	2	N	-0-			-0-
05		20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	989	1	19069	2	N	-0-			-0-
06		20400 X	19101	-0-	-1299	-0-	960	1	18141	2	N	-0-			-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413															
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	N	1			95
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	N	4			99
03		620 N	358	-0-	-262	-0-	357	2	1	9	N	1			100
04		510 N	453	-0-	-57	-0-	430	2	23	9	N	21			121
05		465 N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-			121
*06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	N	55			176
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
01		2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
02		2128 N	2094	-0-	-34	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
05		2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
06		2400 N	2151	-0-	-249	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
01		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	863	2	169	9	N	154	185	1	108
02		1260 N	1025	-0-	-235	-0-	902	2	123	9	N	112			220
03		1240 N	1141	-0-	-99	-0-	970	2	171	9	N	155	178	1	197
04		990 N	872	-0-	-118	-0-	795	2	77	9	N	70	179	1	88
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1370	2	204	9	N	185			273
06		1110 N	994	-0-	-116	-0-	847	2	147	9	N	134	188	1	219
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	93	2	57	9	N	52			237
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	39	2	18	9	N	16			253
03		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			253
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	190	2	19	9	N	17	178	1	92
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	114	2	41	9	N	37			129
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	94	2	41	9	N	37			166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520														
01	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	3624	2	253	9	N	230	176	1	173
02	3864 X	2932	-0-	-932	-0-	2708	2	224	9	N	204			377
03	3937 X	3789	-0-	-148	-0-	3556	2	233	9	N	212	364	1	225
04	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	3372	2	209	9	N	190	179	1	236
05	3937 X	3430	-0-	-507	-0-	3202	2	228	9	N	207	180	1	263
06	3750 X	3320	-0-	-430	-0-	3098	2	222	9	N	202	180	1	285

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	2	0	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
01	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	496	1	4589	2	N	128			188
02	5264 X	4524	-0-	-740	-0-	141	9	272	1	N	107	188	1	107
03	5394 X	5088	-0-	-306	-0-	118	9	496	1	N	120			227
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	132	9	480	1	N	104	181	1	150
05	5363 X	4766	-0-	-597	-0-	114	9	496	1	N	107			257
06	5070 X	4389	-0-	-681	-0-	118	9	419	1	N	99	191	1	165
						109	9							

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				116
02		196 N	75	-0-	-121	-0-	75	2			N	-0-				116
03		217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-				116
04		210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-				116
05		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-				116
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-				116

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040																
01		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	427	1	15783	2	N	1569	1531	1		226
							1726	9								
02		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	330	1	10071	2	N	1179	969	1		436
							1297	9								
03		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	428	1	12121	2	N	1232	1352	1		316
							1355	9								
04		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	450	1	11767	2	N	1160	1150	1		326
							1276	9								
05		13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	465	1	12204	2	N	1171	1352	1		145
							1288	9								
*06		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	450	1	11016	2	N	995	954	1		186
							1095	9								

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552																
01		16461 X	15987	-0-	-474	-0-	15657	2	330	9	N	300	366	1		204
02		14868 X	10342	-0-	-4526	-0-	10111	2	231	9	N	210	182	1		232
03		16461 X	15971	-0-	-490	-0-	15701	2	270	9	N	245	344	1		133
04		15630 X	13880	-0-	-1750	-0-	13640	2	240	9	N	218	183	1		168
05		16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	16674	2	304	9	N	276	372	1		72
06		15480 X	14865	-0-	-615	-0-	14595	2	270	9	N	245	186	1		131

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715																
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3680	2	455	9	N	414	352	1		201
02		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4587	2	449	9	N	408	544	1		65
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5033	2	471	9	N	428	360	1		133
04		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4930	2	436	9	N	396	367	1		162
05		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5045	2	429	9	N	390	362	1		190
*06		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	4777	2	446	9	N	405	365	1		230

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473																
01		83982 X	83982	-0-	-0-	-0-	81298	2	2684	9	N	2440	2510	1		300
02		71344 X	58434	-0-	-12910	-0-	56356	2	2078	9	N	1889	1817	1		372
03		108779 X	76181	-0-	-32598	-0-	73566	2	2615	9	N	2377	2522	1		227
04		105270 X	72727	-0-	-32498	-0-	70222	2	2550	9	N	2318	2362	1		183
05		108779 X	68966	-0-	-39813	-0-	66474	2	2492	9	N	2265	1976	1		472
06		81270 X	66414	-0-	-14856	-0-	64266	2	2148	9	N	1953	2208	1		217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			28
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			28
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			28
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2		N	-0-			28
05	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-			28
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2		N	-0-			28

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655													
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
02	560 N	437	-0-	-123	-0-	437	2		N	-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509	2		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2		N	-0-			-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620													
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9 9	N	8			38
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11 9	N	10			48
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	976	2	35 9	N	32			80
*06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1490	2	48 9	N	44			124

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512													
01	53320 X	40091	-0-	-13229	-0-	217	1	36730 2	N	2858	2748 1		333
						3144	9						
02	47124 X	30895	-0-	-16229	-0-	196	1	28686 2	N	1830	1776 1		387
						2013	9						
03	54190 X	54190	-0-	-0-	-0-	217	1	50636 2	N	3034	3049 1		372
						3337	9						
04	45030 X	40786	-0-	-4244	-0-	38443	2	2343 9	N	2130	2472 1		30
05	50629 X	50629	-0-	-0-	-0-	47938	2	2691 9	N	2446	2014 1		462
06	52440 X	44848	-0-	-7592	-0-	42265	2	2583 9	N	2348	2267 1		543

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838													
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	226	2	32 9	N	29			29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MCMAHAN UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287648	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10957 - 15301
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	48422 X	37425 -0-	-10997 -0-	94 1	33383 2	N	3589	3549 1		321	
02	42896 X	29196 -0-	-13700 -0-	3948 9							
03	46686 X	45973 -0-	-713 -0-	86 1	26879 2	N	2028	1876 1		473	
04	41730 X	32974 -0-	-8756 -0-	2231 9							
05	44215 X	44215 -0-	-0- -0-	125 1	42049 2	N	3454	3449 1		478	
06	44490 X	36999 -0-	-7491 -0-	3799 9							
				30640 2	2334 9	N	2122	2465 1		135	
				40182 2	4033 9	N	3666	3325 1		476	
				33948 2	3051 9	N	2774	2798 1		452	
MCMAHAN UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287649	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11103 - 14908
01	47805 X	47805 -0-	-0- -0-	123 1	45548 2	N	1940	1948 1		272	
02	36204 X	29148 -0-	-7056 -0-	2134 9							
03	49104 X	34127 -0-	-14977 -0-	110 1	27843 2	N	1086	1117 1		241	
04	47520 X	29605 -0-	-17915 -0-	1195 9							
05	49104 X	37671 -0-	-11433 -0-	92 1	31928 2	N	1915	1696 1		460	
06	46260 X	30851 -0-	-15409 -0-	2107 9							
				28333 2	1272 9	N	1156	1456 1		160	
				35858 2	1813 9	N	1648	1307 1		501	
				29127 2	1724 9	N	1567	1690 1		378	
ELMS-RICKS		WELL #:	2	RRCID ->	287663	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	12100 - 17543
01	19995 X	16609 -0-	-3386 -0-	1202 1	14658 2	N	681	688 1		200	
02	17556 X	13853 -0-	-3703 -0-	749 9							
03	18910 X	14267 -0-	-4643 -0-	1074 1	12126 2	N	594	370 1		424	
04	17580 X	8240 -0-	-9340 -0-	653 9							
05	17298 X	15423 -0-	-1875 -0-	1185 1	12383 2	N	635	850 1		209	
06	16080 X	14373 -0-	-1707 -0-	699 9							
				545 1	7328 2	N	334	356 1		187	
				367 9							
				1200 1	13478 2	N	677	717 1		147	
				745 9							
				1211 1	12525 2	N	579	542 1		184	
				637 9							
ELMS-RICKS		WELL #:	3	RRCID ->	287724	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12102 - 17909
01	21700 X	18152 -0-	-3548 -0-	1131 1	16245 2	N	705	902 1		98	
02	18536 X	14222 -0-	-4314 -0-	776 9							
03	19809 X	17138 -0-	-2671 -0-	1123 1	12535 2	N	513	184 1		427	
04	19170 X	16437 -0-	-2733 -0-	564 9							
05	18972 X	16216 -0-	-2756 -0-	1243 1	15184 2	N	646	709 1		364	
06	17580 X	14649 -0-	-2931 -0-	711 9							
				1054 1	14678 2	N	641	734 1		271	
				705 9							
				1216 1	14403 2	N	543	563 1		251	
				597 9							
				1216 1	12848 2	N	532	541 1		242	
				585 9							
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287769	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	11974 - 17039
01	12183 X	11121 -0-	-1062 -0-	10161 2	960 9	N	873	919 1		187	
02	10668 X	7712 -0-	-2956 -0-	6956 2	756 9	N	687	558 1		316	
03	10788 X	7040 -0-	-3748 -0-	6290 2	750 9	N	682	750 1		248	
04	10770 X	5162 -0-	-5608 -0-	4547 2	615 9	N	559	552 1		255	
05	11129 X	10792 -0-	-337 -0-	9799 2	993 9	N	903	917 1		241	
06	10770 X	5770 -0-	-5000 -0-	5185 2	585 9	N	532	539 1		234	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-	-0-
02		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871												
01		42532 X	17891	-0-	-24641	-0-	15960	2	1931 9	N	1755	1616 1 663
02		37800 X	34820	-0-	-2980	-0-	29829	2	4991 9	N	4537	4305 1 895
03		41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	35066	2	6303 9	N	5730	6130 1 495
04		38010 X	36834	-0-	-1176	-0-	31271	2	5563 9	N	5057	5393 1 159
05		38564 X	36057	-0-	-2507	-0-	30513	2	5544 9	N	5040	4951 1 248
06		40020 X	33126	-0-	-6894	-0-	28059	2	5067 9	N	4606	4075 1 779

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691												
01		38192 X	28740	-0-	-9452	-0-	25878	2	2862 9	N	2602	2711 1 183
02		32256 X	21338	-0-	-10918	-0-	19726	2	1612 9	N	1465	1370 1 278
03		34441 X	31234	-0-	-3207	-0-	28582	2	2652 9	N	2411	2096 1 593
04		31140 X	23210	-0-	-7930	-0-	21249	2	1961 9	N	1783	2091 1 285
05		30566 X	26132	-0-	-4434	-0-	23867	2	2265 9	N	2059	2098 1 246
06		30240 X	23347	-0-	-6893	-0-	21377	2	1970 9	N	1791	1712 1 325

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050												
01		28799 X	21622	-0-	-7177	-0-	18756	2	2866 9	N	2605	2784 1 284
02		25004 X	15411	-0-	-9593	-0-	13409	2	2002 9	N	1820	1417 1 687
03		26226 X	22570	-0-	-3656	-0-	19774	2	2796 9	N	2542	2747 1 482
04		24270 X	21108	-0-	-3162	-0-	18432	2	2676 9	N	2433	2580 1 335
05		24366 X	19893	-0-	-4473	-0-	17390	2	2503 9	N	2275	2125 1 485
06		21840 X	18685	-0-	-3155	-0-	16353	2	2332 9	N	2120	2045 1 560

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951												
01		21204 X	15350	-0-	-5854	-0-	684	1	13703 2	N	875	932 1 241
							963	9				
02		16772 X	8636	-0-	-8136	-0-	552	1	7550 2	N	485	189 1 537
							534	9				
03		17918 X	11703	-0-	-6215	-0-	538	1	10409 2	N	687	935 1 289
							756	9				
04		15900 X	8380	-0-	-7520	-0-	455	1	7288 2	N	579	729 1 139
							637	9				
05		16430 X	7435	-0-	-8995	-0-	452	1	6405 2	N	525	361 1 303
							578	9				
06		14850 X	12593	-0-	-2257	-0-	574	1	11202 2	N	743	694 1 352
							817	9				

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175												
01		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	5814	2	993 9	N	903	1448 1 205
02		13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	11313	2	2166 9	N	1969	1448 1 726
03		33973 X	33973	-0-	-0-	-0-	28747	2	5226 9	N	4751	4825 1 652
04		35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	30167	2	5453 9	N	4957	5447 1 162
05		36119 X	36119	-0-	-0-	-0-	30530	2	5589 9	N	5081	5016 1 227
*06		33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	28688	2	5215 9	N	4741	4583 1 385

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
ACADIA																						
WELL #: 1H RRCID -> 290970													COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10857 - 16312					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
10		0		3883	-0-	3883		3883	3354	2	187	4	N	311			311					
11		0		237745	-0-	237745		241628	342	9												
									3654	1	187294	2	N	39375	39457	1	229					
12		0		230071	-0-	230071		471699	3484	4	43313	9										
									187490	2	377	4	N	38367	38116	1	480					
01		0		226423	-0-	226423		698122	42204	9												
									185112	2	431	4	N	37164	37372	1	272					
02		0		152758	-0-	152758		850880	40880	9												
									126822	2	442	4	N	23176	23083	1	365					
03		0		181412	-0-	181412		1032292	25494	9												
									147084	2	812	4	N	30469	30267	1	567					
04		0		160623	-0-	160623		1192915	33516	9												
									130581	2	26	4	N	27287	27281	1	573					
*05	1346223	X		153308	-0-	-1192915		-0-	30016	9												
									124753	2	14	4	N	25946	26016	1	503					
06	198060	X		134171	-0-	-63889		-0-	28541	9												
									109306	2	368	4	N	22270	22200	1	573					
									24497	9												
PALO DURO													WELL #: 1H RRCID -> 291094		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10816 - 16749			
10		0		2770	-0-	2770		2770	2413	2	128	4	N	208			208					
									229	9												
11		0		NO RPT	-0-	-0-		2770					N	NO RPT			208					
12		0		NO RPT	-0-	-0-		2770					N	NO RPT			208					
01		0		200726	-0-	200726		203496	170640	2	434	4	N	26956	27235	1	305					
									29652	9												
02		0		121740	-0-	121740		325236	101941	2	437	4	N	17602	17512	1	395					
									19362	9												
03		0		168490	-0-	168490		493726	142160	2	787	4	N	23221	23175	1	441					
									25543	9												
04		0		148466	-0-	148466		642192	126053	2	25	4	N	20353	20427	1	367					
									22388	9												
05		0		143033	-0-	143033		785225	122111	2	14	4	N	19007	19021	1	353					
									20908	9												
*06	911510	X		126285	-0-	-785225		-0-	108314	2	363	4	N	16007	15932	1	428					
									17608	9												
MD AMERICA ENERGY, LLC													556481									
MAGNESS													WELL #: 1		RRCID -> 279970		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8310 - 8338	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		194					N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		194					N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		194					N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		194					N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		194					N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		194					N	-0-			-0-					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.													593635									
DITTMAR													WELL #: 1		RRCID -> 146840		COMPL. DATE 07/25/1993		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11846 - 12025	
01	2480	X		246	-0-	-2234		-0-	246	3			N	-0-			75					
02	1652	X		134	-0-	-1518		-0-	134	3			N	-0-			75					
03	713	X		141	-0-	-572		-0-	141	3			N	-0-			75					
04	240	N		118	-0-	-122		-0-	118	3			N	-0-			75					
05	155	N		66	-0-	-89		-0-	66	3			N	-0-			75					
06	150	N		NO RPT	-0-	-150		-0-					N	NO RPT			75					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
MEANS "A"		WELL #:		2H		RRCID -> 186108		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			183
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			185
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

MEANS "B"		WELL #:		3H		RRCID -> 186109		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740				
01	1426 X	1179	-0-	-247	-0-	1017	3	162	9	N	147			259
02	1288 X	780	-0-	-508	-0-	656	3	124	9	N	113	181	1	191
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	940	3	15	9	N	14			205
04	1140 N	708	-0-	-432	-0-	694	3	14	9	N	13			218
05	868 N	308	-0-	-560	-0-	218	3	90	9	N	82	164	1	136
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			136

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699				
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	19	1	673	2	N	10			130
02	756 N	659	-0-	-97	-0-	11	9	629	2	N	10			140
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	11	9	800	2	N	10			150
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	705	2	N	10			160
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	11	9			N	-0-			160
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	893	3			N	NO RPT			160

OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1		RRCID -> 155760		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		1		RRCID -> 150501		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553				
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	N	-0-			102
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	-0-			102
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-			102
04	0 N	290	-0-	290	-0-	17	1	273	2	N	-0-			102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

PATRIOT		WELL #:		1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942				
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	0 N	310	-0-	310	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
PROESE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	286589	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11550	- 13383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		2 1	24 2	N	-0-		1
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-		3 1	52 2	N	-0-		1
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		10 1	152 2	N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819		WELL #:		1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587 PERF.14080 - 16500
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POCO LLC		668802		WELL #:		1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779 PERF. 8237 - 10076
01	2481 X	2203	-0-	-278	-0-		2141 2	62 9	N	56		381
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1715 2	34 9	N	31		412
03	2449 X	2275	-0-	-174	-0-		2232 2	43 9	N	39	191 1	259
04	2370 X	1346	-0-	-1024	-0-		1312 2	34 9	N	31	1 8	290
05	2449 X	1623	-0-	-826	-0-		1587 2	36 9	N	33		323
06	2190 X	1712	-0-	-478	-0-		1682 2	30 9	N	27		350

POINTER EXPLORATION CO, LLC		668908		WELL #:		1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460 PERF.14559 - 14985
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		WELL #:		1	RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320 PERF.12671 - 16320
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

NEUHAUS		681161		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589 PERF.11256 - 11508
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161									
MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8723 -	8997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.	13823 -	17065
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			98	
02	1176	N	642	-0-	-534	-0-	642	2	N	-0-			98	
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			98	
04	900	N	238	-0-	-662	-0-	238	2	N	-0-			98	
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	2	N	-0-			98	
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2	N	-0-			98	

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11215 -	15267
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			6
02	1232	N	577	-0-	-655	-0-	577	2	N	-0-			6
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	170	174	1	2
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	180	167	1	15
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			15
06	1740	N	640	-0-	-1100	-0-	640	2	N	-0-			15

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.	12169 -	16840
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			104
02	448	N	182	-0-	-266	-0-	182	2	N	-0-			104
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-			104
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			104
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			104
06	1920	N	610	-0-	-1310	-0-	610	2	N	-0-			104

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	13065 -	16057
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			45
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2	N	-0-			45
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			45
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			45
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			45
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2	N	-0-			45

MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	15120 -	17185
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
CLAY FARMS		WELL #:		2 H		RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-		87
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-		87
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2			N	-0-		87
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-		87
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-		87
*06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-		87

DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093			
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-		-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			N	-0-		-0-
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			N	-0-		-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-		-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-		-0-
*06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			N	-0-		-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970			
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	893 2	206 9		N	187	185 1	8
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-		8
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		8
04		420 N	14	-0-	-406	-0-	14 2			N	-0-		8
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	834 2	209 9		N	190	185 1	13
*06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-		13

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485		RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018													

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225		RRCID -> 162545		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445			
01	14B2 EXT	6636	-0-	6636	6636	374 1	5666 2			N	542	394 1	185
						596 9							
02	14B2 EXT	12255	-0-	12255	18891	671 1	9980 2			N	1458	1296 1	347
						1604 9							
03	14B2 EXT	11811	-0-	11811	30702	556 1	9783 2			N	1338	1524 1	160
						1472 9						1 8	
04	14B2 EXT	8218	-0-	8218	38920	430 1	6769 2			N	926	938 1	148
						1019 9							
05	14B2 EXT	5689	-0-	5689	44609	300 1	4751 2			N	580	591 1	137
						638 9							
*06	49002 X	4393	-0-	-44609	-0-	234 1	3545 2			N	558	549 1	146
						614 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225							
ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 13664	PERF.12888	- 17655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	2	2		117
02		0 N	-0-	-0-	-0-				117
03		3100 N	5433	-0-	2333	2333	4873 2	257 189 1 46 8	139
04		3000 N	25795	-0-	22795	25128	1426 1 22442 2	1927 9 1752 1706 1	185
05		3100 N	20939	-0-	17839	42967	1163 1 18411 2	1365 9 1241 1110 1 2 8	314
*06		60448 X	17481	-0-	-42967	-0-	1018 1 15454 2	1009 9 917 1110 1	121

CANIK UNIT		WELL #:		RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13082	- 17985	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	47
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	47
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	47
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	47
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	47
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018									

BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH 13683	PERF. 8716	- 8950
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	27

SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167171	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 13991	PERF.13513	- 17497
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	54
02		14B2 EXT	46	-0-	46	46	3 1 43 2	N -0-	54
03		14B2 EXT	651	-0-	651	697	33 1 585 2	N 30 30 8	54
04		14B2 EXT	6983	-0-	6983	7680	33 9 417 1 6566 2	N -0-	54
05		14B2 EXT	6269	-0-	6269	13949	373 1 5896 2	N -0-	54
*06		17161 X	3212	-0-	-13949	-0-	199 1 3013 2	N -0-	54

KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715	- 18704
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	52 1 781 2	N -0-	211
02		672 N	293	-0-	-379	-0-	18 1 275 2	N -0-	211
03		558 N	439	-0-	-119	-0-	24 1 415 2	N -0-	211
04		810 N	383	-0-	-427	-0-	22 1 339 2	N 20	231
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	22 9 29 1 467 2	N -0-	231
06		420 N	232	-0-	-188	-0-	14 1 218 2	N -0-	231

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172478	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 13709	PERF.13163	- 18497
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225													
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		47058 X	41956	-0-	-5102	-0-	4687	1	N	1568	1160	1	742
							1725	9					
02		39592 X	29881	-0-	-9711	-0-	2877	1	N	790	1138	1	394
							869	9					
03		40052 X	31531	-0-	-8521	-0-	1668	1	N	1324	1282	1	426
							1456	9				10 8	
04		40590 X	34999	-0-	-5591	-0-	2751	1	N	1379	1508	1	297
							1517	9					
*05		41943 X	34403	-0-	-7540	-0-	2201	1	N	1438	1368	1	366
							1582	9				1 8	
06		40590 X	32317	-0-	-8273	-0-	1092	1	N	1324	1515	1	175
							1456	9					
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018													
01		56518 X	56518	-0-	-0-	-0-	6238	1	N	2719	2693	1	509
							2991	9					
02		44212 X	30450	-0-	-13762	-0-	2865	1	N	1548	1340	1	717
							1703	9					
03		48949 X	30737	-0-	-18212	-0-	1530	1	N	1859	2265	1	248
							2045	9				63 8	
04		54690 X	36830	-0-	-17860	-0-	2958	1	N	1505	1500	1	253
							1656	9					
05		56513 X	33715	-0-	-22798	-0-	2154	1	N	1524	1492	1	284
							1676	9				1 8	
06		54690 X	42944	-0-	-11746	-0-	1451	1	N	1718	1450	1	552
							1890	9					
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445													
01		48608 X	43245	-0-	-5363	-0-	4849	1	N	1476	1157	1	715
							1624	9					
02		43232 X	23374	-0-	-19858	-0-	2228	1	N	864	1138	1	441
							950	9					
03		41571 X	30989	-0-	-10582	-0-	1623	1	N	1435	1520	1	344
							1579	9				12 8	
04		41850 X	33619	-0-	-8231	-0-	2631	1	N	1413	1509	1	248
							1554	9					
05		43245 X	32917	-0-	-10328	-0-	2114	1	N	1311	1304	1	255
							1442	9					
06		41850 X	30917	-0-	-10933	-0-	1096	1	N	1183	1121	1	317
							1301	9					
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445													
01		217416 X	38418	-0-	-178998	-0-	4236	1	Y	1235	773	1	605
							1359	9					
02		29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	2807	1	Y	1079	1331	1	353
							1187	9					
03		49848 X	41261	-0-	-8587	-0-	2633	1	Y	1450	1512	1	280
							1595	9				11 8	
04		48240 X	37056	-0-	-11184	-0-	35691	2	Y	1241	1322	1	199
							32555	2	Y	1084	1078	1	204
05		49848 X	33747	-0-	-16101	-0-	3353	1	Y	981	1025	1	160
							1079	9					
06		39930 X	27808	-0-	-12122	-0-			Y				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	408915 X	79448	-0-	-329467	-0-	9057	1	69018	2	Y	1248	775	1	661
						1373	9							
02	69945 X	69945	-0-	-0-	-0-	6793	1	61996	2	Y	1051	1328	1	384
						1156	9							
03	87141 X	77705	-0-	-9436	-0-	4150	1	72423	2	Y	1029	1139	1	269
						1132	9					5	8	
04	84330 X	71061	-0-	-13269	-0-	5348	1	64504	2	Y	1099	1138	1	230
						1209	9							
05	87141 X	64516	-0-	-22625	-0-	4067	1	59183	2	Y	1151	1258	1	123
						1266	9							
06	76890 X	55321	-0-	-21569	-0-	1972	1	52446	2	Y	821	751	1	193
						903	9							
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
01	140740 X	97512	-0-	-43228	-0-	10259	1	83294	2	N	3599	3274	1	672
						3959	9							
02	114072 X	71973	-0-	-42099	-0-	6364	1	62338	2	N	2974	3262	1	384
						3271	9							
03	100347 X	77388	-0-	-22959	-0-	3542	1	70173	2	N	3339	3399	1	316
						3673	9					8	8	
04	97110 X	64933	-0-	-32177	-0-	4712	1	56808	2	N	3103	3226	1	193
						3413	9							
05	100347 X	62606	-0-	-37741	-0-	3355	1	56149	2	N	2820	2852	1	160
						3102	9					1	8	
06	94380 X	54700	-0-	-39680	-0-	1160	1	50667	2	N	2612	2568	1	204
						2873	9							
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
01	133083 X	87185	-0-	-45898	-0-	9723	1	73929	2	N	3212	2711	1	680
						3533	9							
02	108836 X	75294	-0-	-33542	-0-	7260	1	65726	2	N	2098	2495	1	283
						2308	9							
03	114266 X	91564	-0-	-22702	-0-	4691	1	83783	2	N	2809	3039	1	53
						3090	9							
04	91440 X	75452	-0-	-15988	-0-	6100	1	66887	2	N	2241	1975	1	319
						2465	9							
05	87172 X	74746	-0-	-12426	-0-	4795	1	67316	2	N	2395	2475	1	238
						2635	9					1	8	
06	88620 X	69534	-0-	-19086	-0-	2341	1	64953	2	N	2036	2137	1	137
						2240	9							
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
01	83545 X	70628	-0-	-12917	-0-	4485	1	61202	2	N	4492	4046	1	650
						4941	9							
02	75460 X	56594	-0-	-18866	-0-	1282	1	51191	2	N	3746	3884	1	512
						4121	9							
03	77934 X	59409	-0-	-18525	-0-	785	1	54374	2	N	3864	4337	1	39
						4250	9							
04	68340 X	55364	-0-	-12976	-0-	2653	1	48322	2	N	3990	3939	1	90
						4389	9							
05	70618 X	50374	-0-	-20244	-0-	1651	1	44850	2	N	3521	3415	1	196
						3873	9							
06	68340 X	47766	-0-	-20574	-0-	1706	1	42521	2	N	3217	3127	1	286
						3539	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	94395 X	64778	-0-	-29617	-0-	4072	1	54230	2	N	5887	5402	1	661
02	74144 X	49519	-0-	-24625	-0-	6476	9	43586	2	N	4455	4522	1	594
03	78523 X	57919	-0-	-20604	-0-	1032	1	51908	2	N	4739	5087	1	246
04	68640 X	54771	-0-	-13869	-0-	4901	9	47166	2	N	4513	4636	1	123
05	70928 X	52159	-0-	-18769	-0-	798	1	45721	2	N	4249	4170	1	202
06	62700 X	50050	-0-	-12650	-0-	5213	9	43741	2	N	4073	3911	1	364
						2641	1							
						4964	9							
						1764	1							
						4674	9							
						1829	1							
						4480	9							
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
01	SHUT IN	57355	-0-	57355	57355	4132	1	49935	2	N	2989	2530	1	459
02	SHUT IN	264217	-0-	264217	321572	3288	9	244839	2	N	13315	13113	1	661
03	629622 X	308050	-0-	-321572	-0-	4731	1	286257	2	N	15175	15492	1	344
04	320580 X	283782	-0-	-36798	-0-	14647	9	255235	2	N	12269	12375	1	238
05	331266 X	182874	-0-	-148392	-0-	5100	1	166019	2	N	8851	8584	1	504
06	320580 X	111895	-0-	-208685	-0-	16693	9	101517	2	N	5166	5440	1	230
						15051	1						1 8	
						13496	9							
						7119	1							
						9736	9							
						4695	1							
						5683	9							
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
01	SHUT IN	39618	-0-	39618	39618	2798	1	33820	2	N	2727	2497	1	230
02	299208 X	216004	-0-	-83204	-0-	3000	9	197875	2	N	13005	12905	1	330
03	331266 X	264953	-0-	-66313	-0-	3823	1	242847	2	N	16163	15920	1	571
04	320580 X	239484	-0-	-81096	-0-	14306	9	212284	2	N	13346	13741	1	176
05	331266 X	216159	-0-	-115107	-0-	4327	1	194485	2	N	12122	11995	1	302
06	320580 X	177307	-0-	-143273	-0-	17779	9	159680	2	N	9310	9343	1	269
						12519	1							
						14681	9							
						8340	1						1 8	
						13334	9							
						7386	1							
						10241	9							
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
01	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-			54
02	1652 N	1024	-0-	-628	-0-	1024	2			N	-0-			54
03	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-			54
04	1770 N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-			54
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			54
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153															
DUTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SHIDLER, MARK L., INC.		776590															
MCCULLOUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046									
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-	
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	1	1	156	2	N	-0-					-0-	
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-	
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	2	N	-0-					-0-	

SHIELD PETROLEUM		777007															
J. W. V. OL		WELL #: 1		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000																	

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872															
LIGHTSEY, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 169697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741							
01	3007 X	1857	-0-	-1150	-0-	1406	2	451	9	N	410	359	1	7	8	229	
02	2716 X	1838	-0-	-878	-0-	1423	2	415	9	N	377					606	
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2215	2	606	9	N	551	729	1	5	8	423	
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2310	2	551	9	N	501	191	1	1	8	732	
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2383	2	564	9	N	513	898	1	7	8	340	
*06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2465	2	514	9	N	467	549	1	7	8	251	

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471															
WARMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146860		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

QUINN S/T		WELL #: 1H		RRCID -> 152965		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471									
QUE PASA "B" 2ST		WELL #: H 2ST		RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2201 X	2056	-0-	-145	-0-	2056	2	Y	-0-		43
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	Y	-0-		43
03	2573 N	1858	-0-	-715	-0-	1858	2	Y	-0-		43
04	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2	Y	-0-		43
05	3100 X	2533	-0-	-567	-0-	2533	2	Y	-0-		43
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		43

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130	
01	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2	N	-0-		13
02	1820 N	1275	-0-	-545	-0-	1275	2	N	-0-		13
03	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2	N	-0-		13
04	1890 N	1659	-0-	-231	-0-	1659	2	N	-0-		13
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-		13
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360	
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-		53
02	2380 N	1599	-0-	-781	-0-	1599	2	N	-0-		53
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-		53
04	2550 N	2084	-0-	-466	-0-	2084	2	N	-0-		53
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-		53
06	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		53

ROBINSON "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	161900	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		62
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		5
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	52	-0-	52	142	52	2	Y	-0-		5
05	DLQ G-10	104	-0-	104	246	104	2	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246			Y	NO RPT		5

QUE PASA "D"		WELL #: 4H		RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188												
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557												
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729												
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2842	2	10	9	N	51
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	51
03	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	2			N	51
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	51
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	51
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	51

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5014	2	67	9	N	133
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4773	2	24	9	N	155
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	155
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5396	2	147	9	N	110
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	110
*06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4856	2	6	9	N	115

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
01	54839	X	42270	-0-	-12569	-0-	2186	1	39608	3	N	213
							476	9				
02	48692	X	24858	-0-	-23834	-0-	418	1	24111	3	N	332
							329	9				
03	53909	X	38178	-0-	-15731	-0-	2418	1	35339	3	N	154
							421	9				
04	48300	X	29493	-0-	-18807	-0-	27190	1	1951	2	N	120
							352	9				
05	45384	X	34253	-0-	-11131	-0-	1042	1	32783	3	N	330
							428	9				
06	40920	X	30641	-0-	-10279	-0-	1462	1	28759	3	N	335
							420	9				

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693												
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	39
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	646	2			N	39
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	39
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	2			N	39
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	39
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	39

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765							
MIKESKA		WELL #:		1	RRCID ->	140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11655 - 13131
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-	243
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-	243
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	243
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3			N	-0-	243
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	53
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3			N	-0-	53

TRIVISTA OPERATING LLC		871169									
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775 - 12334
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			Y	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583 2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	986	403 2			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	115	-0-	115	1101	115 2			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1101				Y	NO RPT	-0-

U. S. OPERATING, INC.		875431									
TISH		WELL #:		2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8605 - 8786
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	479 2	22 9	N		20	74
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	550 2	9 9	N		8	81
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	515 2	20 9	N		18	99
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	552 2	11 9	N		10	4
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492 2	4 9	N		4	8
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512 2	6 9	N		5	13

JAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8459 - 8718
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUTHIE		WELL #:		1	RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8960 - 9129
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAXYE		WELL #:		2	RRCID ->	083135	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 8276 - 8428
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	-0-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316 2			N	-0-	-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2			N	-0-	-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	310 2			N	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-	-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431								
DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 8729 - 8955		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		2	
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	2	N	-0-		2	
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-		2	
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-		2	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		2	
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		2	

GERDES		WELL #:		1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	8423 PERF. 7936 - 8423		
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1066	2	42 9 N	38		80	
02	1036 N	729	-0-	-307	-0-	708	2	21 9 N	19		99	
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1163	2	39 9 N	35		134	
04	1080 N	943	-0-	-137	-0-	928	2	15 9 N	14	148 1	-0-	
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1148	2	32 9 N	29		29	
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1076	2	26 9 N	24		53	

SHARON		WELL #:		1RH	RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	10978 PERF. 8411 - 10978		
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2	N	-0-		34	
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	476	2	N	-0-		34	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		34	
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2	N	-0-		34	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		34	
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2	N	-0-		34	

PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430 PERF. 8206 - 8362		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908 PERF.10873 - 10908
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	

UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		877921		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618 PERF.11179 - 11618
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921								
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.	14690 - 19696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5642 X	4156	-0-	-1486	-0-	148 1	4008 2	N	-0-	-0-	-0-
02		5264 X	4090	-0-	-1174	-0-	138 1	3952 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5828 X	4948	-0-	-880	-0-	164 1	4784 2	N	-0-	-0-	-0-
04		5640 X	3999	-0-	-1641	-0-	155 1	3844 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4526 X	4018	-0-	-508	-0-	158 1	3860 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4800 X	4682	-0-	-118	-0-	175 1	4507 2	N	-0-	-0-	-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.	14880 - 20000
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	139 1	3767 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2576 X	1689	-0-	-887	-0-	57 1	1632 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	100 1	2908 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3720 X	2083	-0-	-1637	-0-	81 1	2002 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	98 1	2407 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	81 1	2090 2	N	-0-	-0-	-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.	14190 - 17809
01		2046 X	2028	-0-	-18	-0-	2028 2		N	-0-	-0-	-0-
02		2156 X	1659	-0-	-497	-0-	1659 2		N	-0-	-0-	-0-
03		2046 N	1816	-0-	-230	-0-	1816 2		N	-0-	-0-	-0-
04		1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721 2		N	-0-	-0-	-0-
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-	-0-	-0-
06		1770 N	1721	-0-	-49	-0-	1721 2		N	-0-	-0-	-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.	14056 - 19750
01		1984 X	1969	-0-	-15	-0-	1969 2		N	-0-	-0-	-0-
02		2100 X	1611	-0-	-489	-0-	1611 2		N	-0-	-0-	-0-
03		1984 N	1763	-0-	-221	-0-	1763 2		N	-0-	-0-	-0-
04		1920 N	1670	-0-	-250	-0-	1670 2		N	-0-	-0-	-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-	-0-	-0-
06		1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670 2		N	-0-	-0-	-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	15027 - 17187
01		1240 N	1124	-0-	-116	-0-	40 1	1084 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1120 N	1021	-0-	-99	-0-	35 1	986 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	40 1	1171 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	43 1	1062 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	44 1	1070 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1170 N	1096	-0-	-74	-0-	41 1	1055 2	N	-0-	-0-	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		884566	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.	11125 - 14135
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-	-0-	53
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-	53
03		155 N	18	-0-	-137	-0-	18 3		N	-0-	-0-	53
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-	53
05		217 N	100	-0-	-117	-0-	100 3		N	-0-	-0-	53
*06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	12585 - 15166
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1510	-0-	-288	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	133	-0-	-1337	-0-	133	3	N	-0-			-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-			-0-
*06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-

WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.	11165 - 15111
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	3	N	-0-			77
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			77
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3	N	-0-			77
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			77
05	434 N	118	-0-	-316	-0-	118	3	N	-0-			77
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			77

KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.	12631 - 16950
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-			144
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			144
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			144
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			144
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			144
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3	N	-0-			144

VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.	12023 - 15174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

MOORE, JESSE		WELL #:		11H	RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	11388 - 15280
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			204
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			204
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			204
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3	N	-0-			204
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-			204
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.	11955 - 16006
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			98
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			98
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-			98
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			98
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-			98
*06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	-0-			98

SCHULTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.	11908 - 15895
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			62
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			62
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			62
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3	N	-0-			62
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3	N	-0-			62
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-			62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	3	N	-0-		77	
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255	3	N	-0-		77	
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3	N	-0-		77	
04	480 N	113	-0-	-367	-0-	113	3	N	-0-		77	
05	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3	N	-0-		77	
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		77	

HUTCHINGS ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		169	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		169	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		169	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-		169	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		169	
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		169	

VILAS-WALTON		WELL #:		1H	RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365	
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3	N	-0-		137	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		137	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		137	
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3	N	-0-		137	
05	1085 N	906	-0-	-179	-0-	906	3	N	-0-		137	
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		137	

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411	
01	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	3	N	-0-		237	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		237	
03	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	3	N	-0-		237	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		237	
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		237	
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	177 1	60	

WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189	
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-		157	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		157	
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3	N	-0-		157	
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-		157	
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		157	
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		157	

MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615	
01	1271 N	621	-0-	-650	-0-	621	3	N	-0-		137	
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-		137	
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-		137	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		137	
05	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	3	N	-0-		137	
06	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116	3	N	-0-		137	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
02		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			28	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
05		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	

VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057																
01	28685	X	28685	-0-	-0-	-0-	27596	3	1089	9	N	990	920	1	7 8	524
02	31808	X	12255	-0-	-19553	-0-	11691	3	564	9	N	513	381	1		656
03	36828	X	13705	-0-	-23123	-0-	13114	3	591	9	N	537	324	1	2 8	867
04	35640	X	23623	-0-	-12017	-0-	22659	3	964	9	N	876	1151	1		592
05	36828	X	25183	-0-	-11645	-0-	24247	3	936	9	N	851	764	1	1 8	678
06	27750	X	22334	-0-	-5416	-0-	21538	3	796	9	N	724	748	1	3 8	651

BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001																
01	202988	X	200295	-0-	-2693	-0-	200295	3			N	-0-				39
02	226216	X	226216	-0-	-0-	-0-	226216	3			N	-0-				39
03	187116	X	105526	-0-	-81590	-0-	105526	3			N	-0-				39
04	193830	X	106747	-0-	-87083	-0-	106747	3			N	-0-				39
05	250449	X	174213	-0-	-76236	-0-	174201	3	12	9	N	11				50
06	242370	X	174009	-0-	-68361	-0-	174001	3	8	9	N	7				57

SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376																
01	126135	X	126135	-0-	-0-	-0-	203	1	125244	3	N	625	581	1		254
							688	9								
02	108566	X	108566	-0-	-0-	-0-	177	1	108017	3	N	338	390	1		202
							372	9								
03	68223	X	68223	-0-	-0-	-0-	204	1	67758	3	N	237	389	1		50
							261	9								
04	122070	X	61798	-0-	-60272	-0-	197	1	61327	3	N	249	194	1		105
							274	9								
05	126139	X	95501	-0-	-30638	-0-	216	1	94971	3	N	285	189	1		201
							314	9								
06	122070	X	78928	-0-	-43142	-0-	212	1	78476	3	N	218	188	1		231
							240	9								

SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880																
01	201221	X	157197	-0-	-44024	-0-	157197	3			N	-0-				37
02	181748	X	179987	-0-	-1761	-0-	179987	3			N	-0-				37
03	195517	X	156123	-0-	-39394	-0-	156123	3			N	-0-				37
04	175740	X	121352	-0-	-54388	-0-	121352	3			N	-0-				37
05	209679	X	209679	-0-	-0-	-0-	209677	3	2	9	N	2				39
06	192840	X	182280	-0-	-10560	-0-	182269	3	11	9	N	10				49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624													
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	472 2	11 9	N	10				69
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	327 2	20 9	N	18				87
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516 2	6 9	N	5	1 8			91
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2		N	-0-				91
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	269 2		N	-0-				91
06	510 N	2	-0-	-508	-0-	1 2	1 9	N	1	1 8			91

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087													
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	740 2	12 9	N	11				77
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671 2	6 9	N	5				82
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	519 2	10 9	N	9				91
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	692 2	8 9	N	7				98
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	513 2	8 9	N	7				105
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	748 2	14 9	N	13				118

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183													
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1646 2	25 9	N	23	187 1			9
02	1428 N	1056	-0-	-372	-0-	1032 2	24 9	N	22	1 8			30
03	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1466 2	18 9	N	16				46
04	1530 N	1188	-0-	-342	-0-	1168 2	20 9	N	18				64
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1501 2	22 9	N	20				84
*06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1428 2	22 9	N	20	2 8			102

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213													
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	918 2	8 9	N	7				148
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	818 2	4 9	N	4				152
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	880 2	10 9	N	9				161
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	828 2	29 9	N	26	1 8			186
05	899 N	837	-0-	-62	-0-	826 2	11 9	N	10	189 1			7
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	803 2	12 9	N	11				18

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508													
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1477 2	40 9	N	36	185 1	1 8		18
02	1316 N	1295	-0-	-21	-0-	1221 2	74 9	N	67	1 8			84
03	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1283 2	43 9	N	39	2 8			121
04	1470 N	1165	-0-	-305	-0-	1134 2	31 9	N	28	1 8			148
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1510 2	61 9	N	55	1 8			202
06	1290 N	426	-0-	-864	-0-	415 2	11 9	N	10	180 1			32

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540													
01	4030 X	3086	-0-	-944	-0-	3041 2	45 9	N	41	3 8			218
02	4032 X	3522	-0-	-510	-0-	3472 2	50 9	N	45	1 8			262
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4932 2	57 9	N	52	5 8			309
04	4320 X	3949	-0-	-371	-0-	3910 2	39 9	N	35	190 1	2 8		152
05	3906 X	3709	-0-	-197	-0-	3666 2	43 9	N	39				191
06	4320 X	1610	-0-	-2710	-0-	1587 2	23 9	N	21				212

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865													
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	721 2	58 9	N	53				164
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	560 2	24 9	N	22				186
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	756 2	53 9	N	48	184 1			50
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	580 2	37 9	N	34				84
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	820 2	73 9	N	66				150
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	699 2	62 9	N	56	188 1			18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624											
SEALY		WELL #:		1RE	RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443	-	15050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109	2	28 9	N	25	2 8	222	
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	1483	2	22 9	N	20	188 1	54	
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2124	2	28 9	N	25	2 8	77	
04	2070 N	1626	-0-	-444	-0-	1605	2	21 9	N	19	1 8	95	
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20 9	N	18		113	
06	2070 N	1817	-0-	-253	-0-	1789	2	28 9	N	25		138	

LYCO		WELL #:		1H	RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF.11300	-	14075
01	899 N	780	-0-	-119	-0-	768	2	12 9	N	11		177	
02	1008 N	554	-0-	-454	-0-	545	2	9 9	N	8	1 8	184	
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	752	2	6 9	N	5	1 8	188	
04	750 N	434	-0-	-316	-0-	430	2	4 9	N	4	1 8	191	
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13 9	N	12	1 8	202	
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	640	2	32 9	N	29	181 1	50	

PRISON FARM		WELL #:		1H	RRCID ->	258144	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9803	-	14550
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1548	2	193 9	N	175	191 1	3 8	46
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1073	2	122 9	N	111			157
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1327	2	193 9	N	175	174 1	2 8	156
04	1050 N	842	-0-	-208	-0-	730	2	112 9	N	102	190 1	1 8	67
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	741	2	198 9	N	180	188 1		59
06	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	870	2	164 9	N	149	184 1	1 8	23

WEISER		WELL #:		1	RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7228	-	9962
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			41
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	2		N	-0-			41
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			41
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2		N	-0-			41
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			41
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2		N	-0-			41

NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID ->	276548	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10815	-	15980
01	682 N	513	-0-	-169	-0-	488	2	25 9	N	23	186 1	3 8	18
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	200	2	12 9	N	11	2 8		27
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	519	2	18 9	N	16	4 8		39
04	510 N	139	-0-	-371	-0-	136	2	3 9	N	3	1 8		41
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			41
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1084	2	73 9	N	66	16 8		91

HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	285285	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9002	-	9687
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	426	2	3 9	N	3			37
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	369	2	2 9	N	2			39
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	420	2	2 9	N	2			41
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	414	2	2 9	N	2			43
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8 9	N	7			50
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	2		N	-0-			50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934					
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020					
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED				04/16/2019	-	PLUGGED	04/16/19		
YOUNG, JOHN H., INC.				948460					
BARON		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
GILBERT WOODS (9490)				34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
ADS OPERATING, INC.				000222					
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)				34925 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803					
CROSS MEDIA		WELL #:		1	RRCID ->	175740	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907								
DAMIANI, JULES		WELL #:	RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 - 8646	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998										

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8755 - 8783
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)		34929 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:	1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181 PERF. 7400 - 7416	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED										01/21/2020

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 7632 - 7647
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GIMME PUTT (YEGUA)		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		WELL #:	4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7610 - 7650
RASMUSSEN									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60

RASMUSSEN		WELL #:		6		RRCID ->		191805		COMPL. DATE		08/02/2002		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7654 - 7726	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									95
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									95

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
DARTEX ENERGY CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5228 - 5234
HARTBURG 4									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
DARTEX ENERGY CORPORATION		WELL #:	15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 5508 - 5514
QUINN, B.E. ET AL 3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5150 - 7732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 8392 - 8678			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9106 - 9111			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 9232 - 9246			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		216

GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570			
01	22971 X	405	-0-	-22566	-0-	68 1	322 2	N	14	184 1	363
						15 9					
02	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-			N	-0-		363
03	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-			N	-0-		363
04	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-			N	-0-		363
*05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	127 1	7272 2	N	84		447
						92 9					
*06	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	174 1	9517 2	N	197	357 1	287
						217 9					

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938			
01	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	15326 3	1037 9	N	943	955 1	-0-
02	15148 X	9734	-0-	-5414	-0-	9247 3	487 9	N	443	371 1	72
03	16771 X	15337	-0-	-1434	-0-	14593 3	744 9	N	676	748 1	-0-
04	15660 X	13684	-0-	-1976	-0-	13091 3	593 9	N	539	369 1	170
05	16368 X	12254	-0-	-4114	-0-	11627 3	627 9	N	570	577 1	163
06	15840 X	12088	-0-	-3752	-0-	11858 3	230 9	N	209	372 1	-0-

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038			
01	41850 X	36440	-0-	-5410	-0-	35011 3	1429 9	N	1299	1409 1	900
02	32228 X	24182	-0-	-8046	-0-	23249 3	933 9	N	848	721 1	1027
03	36239 X	28312	-0-	-7927	-0-	27447 3	865 9	N	786	748 1	1065
04	35250 X	27305	-0-	-7945	-0-	26300 3	1005 9	N	914	1126 1	853
05	36425 X	28334	-0-	-8091	-0-	27320 3	1014 9	N	922	952 1	823
06	35250 X	29879	-0-	-5371	-0-	29019 3	860 9	N	782	720 1	885

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 283555		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019																

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682								
01	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	12182	3	425	9	N	386	368	1			18
02	9324 X	7482	-0-	-1842	-0-	7218	3	264	9	N	240	187	1			71
03	13702 X	12222	-0-	-1480	-0-	11857	3	365	9	N	332	187	1			216
04	13260 X	10214	-0-	-3046	-0-	9816	3	398	9	N	362	370	1			208
05	12617 X	8972	-0-	-3645	-0-	8501	3	471	9	N	428	578	1			58
06	12210 X	4956	-0-	-7254	-0-	4614	3	342	9	N	311	369	1			-0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NILSON		WELL #: 3		RRCID -> 282277		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
RIOUX		WELL #: 1		RRCID -> 279380		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITE		3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 281155 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		69
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	Y	-0-		69
03	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2	Y	-0-		69
04	DLQ G-10	24	-0-	24	39	24 2	Y	-0-		69
05	DLQ G-10	9	-0-	9	48	9 2	Y	-0-		69
*06	61 N	13	-0-	-48	-0-	13 2	Y	-0-		69

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2021

ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 NEBLETT'S CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

01	7750	22473	-0-	14723	143370	22473 2	N	-0-		-0-
02	7000	20298	-0-	13298	156668	20298 2	N	-0-		-0-
03	7750	21228	-0-	13478	170146	21228 2	N	-0-		-0-
04	7500	14795	-0-	7295	177441	14795 2	N	-0-		-0-
05	3069	12583	-0-	9514	174372	12583 2	N	-0-		-0-
06	2970	NO RPT	-0-	-2970	171402		N	NO RPT		-0-

GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//	35695 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO					
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723								
CHAMPION		WELL #:	1	RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 2642 - 2650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOODRICH (4800)			35820 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK					
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	6	RRCID -> 120401	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 4787 - 4791			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOODRICH (4850)			35820 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK					
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4875 - 4878			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/09/2018							
GOOSE CREEK			35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS					
TREK RESOURCES, INC.			867578								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	46	RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH	4432	PERF. 4012 - 4088			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 2927 - 2932			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	53	RRCID -> 211019	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 1942 - 1966			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208
01	9362 #	700	-0-	-8662	-0-	202 1	473 2	N	23	1 8		152
02	1456 #	630	-0-	-826	-0-	182 1	448 2	N	-0-			152
03	1612 #	897	-0-	-715	-0-	87 1	810 2	N	-0-			152
04	1110 #	455	-0-	-655	-0-	300 1	155 2	N	-0-			152
*05	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	186 1	2789 2	N	37	2 8		187
*06	5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	273 1	5402 2	N	99	181 1	3 8	102
						109 9						

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
01	11284 #	8808	-0-	-2476	-0-	8800 2	8 9	N	7			174
02	9268 #	4451	-0-	-4817	-0-	4451 2		N	-0-			174
03	8835 #	8816	-0-	-19	-0-	8816 2		N	-0-			174
04	8520 #	7292	-0-	-1228	-0-	7292 2		N	-0-			174
05	8804 #	6844	-0-	-1960	-0-	6838 2	6 9	N	5			179
06	8520 #	5453	-0-	-3067	-0-	5453 2		N	-0-			179

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
01	16771 X	9857	-0-	-6914	-0-	9825 2	32 9	N	29	176 1		172
02	15288 X	4540	-0-	-10748	-0-	4540 2		N	-0-			172
03	16926 X	12684	-0-	-4242	-0-	12656 2	28 9	N	25			197
04	16380 X	895	-0-	-15485	-0-	887 2	8 9	N	7			204
05	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-			N	-0-			204
06	12270 X	10555	-0-	-1715	-0-	10510 2	45 9	N	41			245

OIL AND GAS DIVISION

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)			36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC			886209											
KANE BRANDON			WELL #: 1		RRCID -> 257004		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.16254 - 17873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	37	-0-	-0-	37		37	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRACEY (YEGUA)			36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.			500602											
CAUSEY			WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5534 - 5539			

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2020 - P/A 05/01/20														

GRAND SLAM (CLAUGHTON)			36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC			028734											
RUNNELLS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505		PERF.14331 - 14371			

01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1723	2	249	9	Y	226	174	1	117
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-			117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
04	T. A.	1694	-0-	1694	1694	1444	2	250	9	Y	227	332	1	12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1694					Y	-0-			12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1694					Y	NO RPT			12

RUNNELLS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	19	1	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	37	1	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

RUNNELLS GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
STEELE		WELL #:		1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF. 12814 - 14983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FREDDO				284921						
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5350 - 5354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			10
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			10
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					10
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					10
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			10

GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 2968 - 3014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID -> 148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6827 - 6830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
RUBEL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF. 6011 - 6270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
PRATKA		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3347	-0-	-807	-0-	3213	2	134	9	N	122	119
02	3640 X	3340	-0-	-300	-0-	3213	2	127	9	N	115	40
03	3999 X	2189	-0-	-1810	-0-	2104	2	85	9	N	77	117
04	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3354	2	130	9	N	118	44
05	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3277	2	129	9	N	117	161
06	3570 X	3172	-0-	-398	-0-	3066	2	106	9	N	96	64

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226				
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	124	1	676	2	N	-0-	206
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	-0-	206
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	201	1	330	2	N	-0-	206
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	217	1	449	2	N	2	208
						2	9					
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	405	2	N	3	211
						3	9					
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	N	8	219

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859				
01	62 X	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-	243
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-	243
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-	72	1	120	2	N	-0-	243
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-	243
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-	243
06	180 X	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-	243

BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-	264
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	N	-0-	264
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	22	1	36	2	N	-0-	264
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	N	-0-	264
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	2	N	-0-	264
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	264

BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893				
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-	79
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	2	N	-0-	79
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	74	1	123	2	N	-0-	79
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	68	1	142	2	N	-0-	79
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	193	2	N	-0-	79
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-	79

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	37295 480 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 219171	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83

DEN-SHO				WELL #: 1	RRCID -> 226908	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732								
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	397 2	4 9	N	4						109
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	448 2		N	-0-						109
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2		N	-0-						109
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	249 2	1 9	N	1						110
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-						110
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-						110

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST				37400 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 258813	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046									
01	9486 X	8311	-0-	-1175	-0-	310 1 1176 9	6825 2	N	1069	1264 1	14 8				708
02	8176 X	4087	-0-	-4089	-0-	155 1 605 9	3327 2	N	550	541 1	9 8				708
03	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	279 1 1238 9	7455 2	N	1125	1082 1	5 8				746
04	8370 X	7129	-0-	-1241	-0-	222 1 1102 9	5805 2	N	1002	891 1	12 8				845
05	8308 X	6889	-0-	-1419	-0-	310 1 669 9	5910 2	N	608	704 1	18 8				731
06	8040 X	5913	-0-	-2127	-0-	219 1 792 9	4902 2	N	720	719 1	14 8				718

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'				37426 166 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY								
		WELL #: 1		RRCID -> 280619	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762									
01	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	310 1 1191 9	26703 2	N	1083	915 1	6 8				478
02	27552 X	21085	-0-	-6467	-0-	218 1 369 9	20498 2	N	335	370 1	5 8				438
03	30504 X	25352	-0-	-5152	-0-	310 1 768 9	24274 2	N	698	908 1	3 8				225
04	28320 X	26707	-0-	-1613	-0-	300 1 820 9	25587 2	N	745	546 1	7 8				417
05	28210 X	24353	-0-	-3857	-0-	310 1 816 9	23227 2	N	742	735 1	7 8				417
06	27300 X	22988	-0-	-4312	-0-	300 1 908 9	21780 2	N	825	915 1	8 8				319

MOORE'S BLUFF				WELL #: 2	RRCID -> 280660	COMPL. DATE 02/13/2016	TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						57

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078			
01	2852 X	1724	-0-	-1128	-0-	136 1	1582 2	N	5	142	
02	2548 X	2466	-0-	-82	-0-	115 1	2323 2	N	25	167	
03	3751 X	2501	-0-	-1250	-0-	121 1	2347 2	N	30	197	
04	3630 X	2852	-0-	-778	-0-	117 1	2696 2	N	35	232	
05	3751 X	2613	-0-	-1138	-0-	124 1	2454 2	N	32	187 1	77
06	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	105 1	1878 2	N	35	112	

PROGENIES OPERATING LLC		WELL #: 2		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			65
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			176
02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			176
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			182
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUM SLOUGH (Y-4)			37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.			919409										
FEE #1 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)			38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
STATE TRACT 345			WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HALFLUNG (BIG GAS SAND)			38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
ST 236/237 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAMEL (WILCOX 8460)			38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
EAST HAMEL GAS UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	

HAMEL (WILCOX 9050)			38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.			298884										
HOBIZAL			WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAMEL, EAST (9800)															
PRIME OPERATING COMPANY															
MILLER, GEORGE ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01		6758 X	6000	-0-	-758	-0-	620	1	5251	2	N	117	191	1	155
							129	9							
02		5488 X	4371	-0-	-1117	-0-	560	1	3706	2	N	95	191	1	59
							105	9							
03		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	620	1	5955	2	N	120			179
							132	9							
04		6300 X	6280	-0-	-20	-0-	600	1	5557	2	N	112	179	1	112
							123	9							
05		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	620	1	5803	2	N	105			217
							116	9							
06		6480 X	3706	-0-	-2774	-0-	600	1	3022	2	N	76	178	1	115
							84	9							

HAMEL, SOUTH (9350)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
WEGENHOFT															
WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN															
ATLAS OPERATING LLC															
MCWILLIAMS OIL UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180															
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1			51
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2			53
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2			55
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1			56
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	N	2			58
*06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1			59

HAMMAN, EAST (FB A)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
TALAFUSE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
MILBERGER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740															
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8			411
02		1540 N	8	-0-	-1532	-0-	8	2			N	-0-			411
03		868 N	634	-0-	-234	-0-	617	2	17	9	N	15	185	1	241
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1689	2	34	9	N	31			272
*05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2529	2	29	9	N	26			298
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			298

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4185	1519	-0-	-2666	-0-	1409	2	110	9	N	100					300
02	3780	1086	-0-	-2694	-0-	994	2	92	9	N	84	180	1			204
03	3720 #	1314	-0-	-2406	-0-	1235	2	79	9	N	72					276
04	2190 #	1247	-0-	-943	-0-	1179	2	68	9	N	62	180	1			158
05	1519 #	1171	-0-	-348	-0-	1057	2	114	9	N	104	190	1			72
06	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					72

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

01	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-	186	1			187
02	4060 X	3507	-0-	-553	-0-	3476	2	31	9	N	28					215
03	4495 X	721	-0-	-3774	-0-	715	2	6	9	N	5					220
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-	175	1			45
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					45
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					45

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	952	2	55	9	N	50					255
02	1260 N	904	-0-	-356	-0-	860	2	44	9	N	40					295
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1116	2	32	9	N	29	181	1			143
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	897	2	35	9	N	32					175
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1179	2	42	9	N	38					213
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					213

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1626	2	4	9	N	4			154
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	959	2	12	9	N	11			165
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1291	2	53	9	N	48	173	1	40
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1172	2	22	9	N	20			60
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1157	2	19	9	N	17			77
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			77

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	158	1	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	51	1	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73			126
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	248	1	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	74	1	40

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)			38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	3 L	RRCID ->	041189	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	006476	COMPL. DATE	03/16/1951	TOTAL DEPTH	13353	PERF.	12631 - 12725				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCLEAN, MARRS			WELL #:	1	RRCID ->	156905	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	11682	PERF.	11477 - 11517				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

DE WITT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11328 - 11441				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANKAMER			38693 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
BOYT, E. W.			WELL #:	70	RRCID ->	055576	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2572 - 2577				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 - 5468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)				38693 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
BLANKE		WELL #:		1	RRCID ->	006480	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8190 - 8317
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-			73
02		1512 N	830	-0-	-682	-0-	830 2	N	-0-			73
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2092 2	9 9	N	8		81
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-			81
05		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2	N	-0-			81
06		1890 N	419	-0-	-1471	-0-	419 2	N	-0-			81

HANKAMER (MIOCENE GAS)				38693 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3110 - 3126
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)				38693 380	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
DJH OIL & GAS LLC				221734								
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #:		37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		94	RRCID ->	290189	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	1506 - 1524
01		2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-			-0-
02		3500	1153	-0-	-2347	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
03		3875	2241	-0-	-1634	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
04		3750	1572	-0-	-2178	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
05		3875	2071	-0-	-1804	-0-	2071 2	N	-0-			-0-
06		2280 #	1236	-0-	-1044	-0-	1236 2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
L & C ENTERPRISES, INC.		479450								
BLANCHETTE		WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8103 - 8109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	044838	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 6056 - 6066
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1ST	RRCID ->	166797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 5965 - 5970
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 1	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 1	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
ROBERTS, J		WELL #:	1	RRCID ->	114024	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7568 - 7580
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODUM OIL & GAS CO.		618675				ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #:	1 H	RRCID ->	042176	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2653 N	300	-0-	-2353	-0-	300 1		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			71
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			82
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			145
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			205
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	166 1		91
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			150

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584														
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584														
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860														
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618								
01	86304 X	22253	-0-	-64051	-0-	21870	1	383	9	N	348	365	1			177
02	77952 X	13173	-0-	-64779	-0-	12957	1	216	9	N	196	180	1			193
03	86304 X	15743	-0-	-70561	-0-	15334	1	409	9	N	372	369	1			196
04	14261 X	14261	-0-	-	-0-	14074	1	187	9	N	170	168	1			198
05	22258 X	6987	-0-	-15271	-0-	6868	1	119	9	N	108					306
06	21540 X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT					306

NADSOILCO LLC		598945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC		180534												
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 - 12786		
01	44609 X	37652	-0-	-6957	-0-	36460	2	1192	9	N	1084	1235	1	4131
02	40292 X	26294	-0-	-13998	-0-	25460	2	834	9	N	758	721	1	4168
03	42749 X	33949	-0-	-8800	-0-	32889	2	1060	9	N	964	879	1	4253
04	38040 X	28582	-0-	-9458	-0-	27681	2	901	9	N	819	889	1	4183
05	39184 X	32266	-0-	-6918	-0-	31143	2	1123	9	Y	1021	4062	1	1142
06	36450 X	29272	-0-	-7178	-0-	28248	2	1024	9	Y	931	738	1	1335

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042		
01	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	650	1	1902	2	N	299	182	1	257
						329	9							
02	2744 X	2060	-0-	-684	-0-	576	1	1247	2	N	215	385	1	87
						237	9							
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	658	1	1862	2	N	300	181	1	206
						330	9							
04	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	636	1	1678	2	N	288	376	1	118
						317	9							
05	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	662	1	1749	2	N	287	184	1	221
						316	9							
06	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	584	1	1442	2	N	264	362	1	123
						290	9							

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER GU		WELL #:		1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	12719 - 12829	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	275	1	1561	2	N	362	360 1	205
						398	9						
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	230	1	1324	2	N	354	378 1	181
						389	9						
03	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	93	1	1615	2	N	359	358 1	182
						395	9						
04	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	107	1	1582	2	N	357	468 1	71
						393	9						
05	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	113	1	1523	2	N	348	179 1	240
						383	9						
06	2040 N	1843	-0-	-197	-0-	96	1	1374	2	N	339	360 1	219
						373	9						

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANNAH		WELL #:		3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.	12752 - 12830	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607 - 12808	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796	
01	2294 X	2261	-0-	-33	-0-	287	1	1636	2	N	307	371 1	74
						338	9						
02	2072 X	1169	-0-	-903	-0-	147	1	848	2	N	158	179 1	53
						174	9						
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	N	318	183 1	188
						350	9						
04	2190 N	1163	-0-	-1027	-0-	61	1	907	2	N	177	220 1	145
						195	9						
05	1302 N	647	-0-	-655	-0-	39	1	519	2	N	81	183 1	43
						89	9						
06	2160 N	1102	-0-	-1058	-0-	59	1	841	2	N	184	183 1	44
						202	9						

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)				39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640 - 12708
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853							
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-2)				39597 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
GROTE, EMIL		WELL #:		16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732 - 2738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TURNER, B. L.				33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5)			39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
GROTE, EMIL			WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3233 - 3243				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SURFACE, R. O.			WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WILLIAMS, H. G.			WELL #:	5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3093 -	3462			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 3565 -	3570			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456 -	3470			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
FORD H.H. R/A-A			WELL #:	6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNEED, GILBERT			WELL #:	26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3419 -	3424			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326	- 3334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	- 3346		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3750	- 3753		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091	- 3694		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970	- 3975		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	- 3670		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10-A)		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 3795 - 3798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4158 - 4178						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
SURFACE, J. W.		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424 PERF. 4429 - 4433						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746 PERF. 4398 - 4406						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 109825		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITON, G.		WELL #: 3		RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-14)		39597 928		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
TURNER, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 146627		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (2130)		39597 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
GROTE, EMIL		WELL #: 4		RRCID -> 155609		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)		39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
ORO RESOURCES, LLC		626507									
IMPERIAL		WELL #: 1		RRCID -> 275345		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1069
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
STATE LEASE 59455		WELL #:		5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)			41209 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59455			WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8144 - 8186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STATE LEASE 59455			WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 8063 - 8067		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT		-0-	

STATE LEASE 59455			WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L			WELL #:	11-L	RRCID -> 138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8220 - 8325		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)			41209 360		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59454			WELL #:	B 4	RRCID -> 133033	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8236 - 8292		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)			41209 491		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59454			WELL #:	B 5-L	RRCID -> 141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8614 - 8626		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)			41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496 - 9526					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
W&T OFFSHORE, INC.			887952													
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14250 - 14550					
01	5239	X	562	-0-	-4677	-0-	43	1	519	2	Y	-0-				2465
02	4732	X	41	-0-	-4691	-0-	4	1	37	2	Y	-0-				2465
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	2465	5		-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-				-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) W&T OFFSHORE, INC. STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		//CONT.// //CONT.//		41209 975 887952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) //CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952														
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625														
01	41602 X	31624	-0-	-9978	-0-	2406	1	29218	2	Y	-0-			827
02	46536 X	20594	-0-	-25942	-0-	1847	1	18747	2	Y	-0-			827
03	51522 X	48134	-0-	-3388	-0-	3075	1	45059	2	Y	-0-	827	5	-0-
04	49860 X	36595	-0-	-13265	-0-	2310	1	33733	2	Y	502			502
						552	9							
05	45167 X	41499	-0-	-3668	-0-	1995	1	38845	2	Y	599			1101
						659	9							
*06	46590 X	37120	-0-	-9470	-0-	1890	1	35230	2	Y	-0-			1101

HIGH ISLAND BLK 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767														
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767														
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767														
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817														
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) HYDROCARBON OPERATING, INC. KIRBY		//CONT.// //CONT.//	41307 025 421166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
		WELL #:	4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	- 9155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2) VESTIGE ENERGY, LLC SMITH			41411 100 884807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
		WELL #:	1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200	- 8216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159
HILL (WOODBINE) ETX ENERGY, LLC CHANNEY			41444 600 255141	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
		WELL #:	1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	- 9532
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) GORDY OIL COMPANY POWELL			41476 572 317150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
		WELL #:	2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	- 7344
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK			41476 883 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
		WELL #:	1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839	- 4879
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RICE SURPRISE			WELL #:	1	RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751 - 4755
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	358
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	358

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
 WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
J2R ENERGY, LLC		427967								
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YORK E & P, LLC		947242						CNTY: WHARTON		
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576								
WILSON FAMILY TRUST		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO		WELL #: 22 L		RRCID -> 006565		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)		41677 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104								
DAVIS, JAMES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131749		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11675 - 11682		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
HITCHCOCK, S. (6500)		41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
J.R. OIL AND GAS INC.		427773								
STEWART, MACO		WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS		
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908								
WARREN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255												
COLOVACA G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	250649	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	15943	PERF. 11942 - 11964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
LYDIA-BLAHA		WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922 - 3976				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			63
E P C OIL & GAS, INC.		238482												
MIKULIN		WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 - 4918				
01	243 R	243	-0-	-0-		-0-	240 2	3 9		N	3			39
02	148 R	148	-0-	-0-		-0-	144 2	4 9		N	4			43
03	247 R	247	-0-	-0-		-0-	245 2	2 9		N	2			45
04	156 R	156	-0-	-0-		-0-	154 2	2 9		N	2			47
05	182 R	182	-0-	-0-		-0-	181 2	1 9		N	1			48
*06	169 R	169	-0-	-0-		-0-	167 2	2 9		N	2			50
ERNEST OPERATING COMPANY		253480												
WATSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4079 - 4093				
01	69 R	69	-0-	-0-		-0-	66 2	3 9		N	3			110
02	42 R	42	-0-	-0-		-0-	41 2	1 9		N	1			111
03	124 R	124	-0-	-0-		-0-	115 2	9 9		N	8			119
04	84 R	84	-0-	-0-		-0-	78 2	6 9		N	5			124
05	83 R	83	-0-	-0-		-0-	80 2	3 9		N	3			127
*06	70 R	70	-0-	-0-		-0-	69 2	1 9		N	1			128
BECVAR, ALBERT		227058												
		WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 - 4050				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			5 5	N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			29
WATSON, MARY		227375												
		WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 - 4145				
01	527 #	291	-0-	-236		-0-	291 2			N	-0-			190
02	476 #	179	-0-	-297		-0-	179 2			N	-0-			190
03	527 #	504	-0-	-23		-0-	504 2			N	-0-			190
04	480 #	344	-0-	-136		-0-	344 2			N	-0-	174 1		16
05	465 #	364	-0-	-101		-0-	350 2	14 9		N	13			29
06	480 #	309	-0-	-171		-0-	305 2	4 9		N	4			33

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON					
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480									
MICHALK, E.		WELL #:		1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4895 - 4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 W	12	-0-	12	234	12 2	N	-0-		-0-		
02		0 W	11	-0-	11	245	11 2	N	-0-		-0-		
03		0	13	-0-	13	258	13 2	N	-0-		-0-		
04		0	9	-0-	9	267	9 2	N	-0-		-0-		
05		0	13	-0-	13	280	13 2	N	-0-		-0-		
06		0	15	-0-	15	295	15 2	N	-0-		-0-		

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755	
01		298 R	298	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	N	36		236	
02		252 #	126	-0-	-126	-0-	40 9	95 2	N	15		251	
03		279 #	15	-0-	-264	-0-	14 1	10 2	N	-0-		251	
04		270 #	11	-0-	-259	-0-	17 9	8 2	N	-0-		251	
05		279 #	14	-0-	-265	-0-	5 1	12 2	N	-0-		251	
06		270 #	12	-0-	-258	-0-	3 1	10 2	N	-0-		251	
							2 1						
							2 1						

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		81	
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	10		91	
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	11 9	142 2	N	20		111	
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	N	-0-		111	
05		31 #	14	-0-	-17	-0-	22 9	12 2	N	-0-		111	
06		90 #	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 2	N	-0-		111	

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662	
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	56 2	6 9	N	5		193	
02		56 #	23	-0-	-33	-0-	21 2	2 9	N	2		195	
03		62 #	29	-0-	-33	-0-	20 2	9 9	N	8	1 8	202	
*04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	6		208	
05		62 #	32	-0-	-30	-0-	28 2	4 9	N	4		212	
06		60 #	21	-0-	-39	-0-	15 2	6 9	N	5	1 8	216	

SKYTOP OIL & GAS				786452									
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		186	
02		15 #	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		186	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		186	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	15 4	1 9	Y	1		187	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		187	
*06		16 R	16	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	Y	1		188	

OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW)		42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP		614627							
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829	
TOMBALL G.U. 9		WELL #: 1							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 5		RRCID -> 218754		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			-0-
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 9		RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOOKS (SHALLOW)												
TANDEM ENERGY CORPORATION												
TOMBALL GAS UNIT "9"												
//CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
//CONT.// 835707												
WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"												
WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)												
APACHE CORPORATION												
CARTER KNOX												
42547 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 286933 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4260 - 4304												
01	742705	299619	-0-	-443086	-0-	299216	2	403 9	N	366	571 1	333
02	64428	261989	-0-	197561	197561	261651	2	338 9	N	307	240 1	400
03	71331	257167	-0-	185836	383397	256838	2	329 9	N	299	377 1	322
04	645415	165524	-0-	-479891	-0-	165286	2	238 9	N	216	194 1	344
05	499415	285376	-0-	-214039	-0-	285058	2	318 9	N	289	369 1	262
*06	488122	278576	-0-	-209546	-0-	278207	2	369 9	N	335	378 1	219

HORTENSE (WOODBINE)												
BBX OPERATING, L.L.C.												
SOUTHLAND PAPER MILLS												
42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
058908												
WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY												
CARTER, W. T.												
660213												
WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A												
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150 PERF. N/A						
01	769 X	-0-	-0-	-769	-0-					N	-0-				35
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				35
05	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-				35
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				35
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45				200
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900 PERF.12710 - 12804						
01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				70
02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-				70
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				70
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				70
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				70
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-				70
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA								
SANDPOINT TEXAS LLC		747978													
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID -> 148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522 PERF. 3332 - 3350						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395 PERF. 6068 - 6228						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)												
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY												
PAPPAS												
WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WYNDELTS												
WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT												
WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
QUINN, B. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY												
WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUCKLEBERRY SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12007	- 12113					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12777	- 12785					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID -> 165195	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 17600	PERF.15377	- 15426					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID -> 166867	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 16246	PERF.15402	- 15510					
01	7533 X	6370	-0-	-1163	-0-	6344 2	26 9	N	24					106
02	6804 X	2621	-0-	-4183	-0-	2603 2	18 9	N	16					122
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11190 2	63 9	N	57					179
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6651 2	44 9	N	40	170	1			49
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7104 2	66 9	N	60					109
06	7290 X	6579	-0-	-711	-0-	6518 2	61 9	N	55					164

HUEBNER (9,960 S.)				43256 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
CALLON (EAGLE FORD) LLC				124805										
HUEBNER, PAULINE		WELL #:		2	RRCID -> 275344	COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10032	- 10112					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO	
FIVE-JAB, INC.		271310							
USA EVERGREEN		WELL #:		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680		N	NO RPT	72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680		N	NO RPT	72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680		N	NO RPT	72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680		N	NO RPT	72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680		N	NO RPT	72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680		N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2017							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
BOTTOMS		WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104							
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
FAILOR E.K. FEE		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BINGLE, W. L.		748440		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A	
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-	-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-	-0-

HULL SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SANSAN		//CONT.// 43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
		//CONT.// 748440		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY MERCHANT, A. -A-		844253		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SWILLEY		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		879035		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10862 - 10956		
*07	6231 X	4541	-0-	-1690	-0-	4387	2	154	9	N	140	365	1	173
*08	9641 X	2899	-0-	-6742	-0-	2880	2	19	9	N	17			190
*09	9330 X	6799	-0-	-2531	-0-	6714	2	85	9	N	77			267
*10	5642 X	2934	-0-	-2708	-0-	2899	2	35	9	N	32	185	1	114
*11	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7756	2	101	9	N	92			206
*12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4308	2	42	9	N	38			244
*01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4122	2	99	9	N	90	185	1	149
*02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1935	2	32	9	N	29			178
*03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2930	2	52	9	N	47			225
*04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2	28	9	N	25			250
*05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8			258
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			258

BINGLE		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 9804 - 9834				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL (EY-1) H.E.R. OPERATING, LLC FAILOR, E. K.		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
		340442		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7361 - 7364		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000									
LEMOND				WELL #:	1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10358 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
CAMPELL, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
CAHOON DEEP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10821 - 10875
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922									
CANTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9230 - 9323
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9990 - 10191
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
H.E.R. OPERATING, LLC				340442									
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673 - 11718
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)										43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
RODEO RESOURCES, L.L.C.										723590							
HAMILL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

OPEL-ERICKSON										WELL #: 1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281	
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2					144
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					146
03		31 N	7	-0-	-0-	-24	6	2	1	9	N	1					147
04		30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-					147
05		7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					147
06		7 N	NO RPT	-0-	-0-	-7					N	NO RPT					147

BLACK STONE MINERALS										WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05		14B2 EXT	350	-0-	-0-	350	350	4			N	-0-					131
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350				N	NO RPT					131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)										43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING, LLC										781922							
MAAS										WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)										43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
ADAMS, O.P.R.										WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566	
01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					32
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					32
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2350	2	17	9	N	15					47
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2296	2	132	9	N	120	156	1			11
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15					26
06		1680 N	1393	-0-	-0-	-287	1393	2			N	-0-					26

CAHOON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030	
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					188
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-	154	1			34
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					34
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	N	7					41
05		2294 N	1218	-0-	-0-	-1076	1209	2	9	9	N	8					49
*06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					49

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
CAHOON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10042 - 10198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36 2	N	-0-			209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-			209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-2			211
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-			211

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIBERTY			
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEMOND		WELL #:		1	RRCID ->	238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF. 9666 - 9675
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			25
*01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	5			30
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			37
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			37
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			37
*05	3100 N	3169	-0-	69	69	3130 2	N	35	39 9		72
*06	1941 N	1872	-0-	-69	-0-	1849 2	N	21	23 9		93

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
HULL		WELL #:		1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8661 - 8670
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY				429878							
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

01	1550 X	1142	-0-	-408	-0-	16	1	1126	2	N	-0-						-0-
02	1932 X	562	-0-	-1370	-0-	14	1	548	2	N	-0-						-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	16	1	1389	2	N	-0-						-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	15	1	1235	2	N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 SMALL, R.P. CORP. 789221
 GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 12190 - 12230

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMA WELL #: 1 RRCID -> 286001 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13792 PERF. 12218 - 12241

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
PIERCE ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 4558 - 4562
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209					CNTY: WHARTON			
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4410 - 4420
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
PIERCE ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 5992 - 5996
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
MILLER-PALT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 4384 - 4404
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	413	493	135
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	336	166	305
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	353	491	167
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	346	169	344
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	366	488	222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	419	325	316

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634								
MARTHA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 5992 - 5996
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
SEASHORE ENERGY, INC.		762355								
SCHWEINLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2000								

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
APACHE CORPORATION		027200							
BUTAUD E		WELL #:		RRCID -> 283831		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11532 - 11726	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2021		- WELL PLUGGED 4-1-2021					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198	
UPCHURCH -B-		WELL #:		2					
01	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	58
02	980 X	739	-0-	-241	-0-	737 2	N	2	60
03	2790 X	1440	-0-	-1350	-0-	1440 2	N	-0-	60
04	2700 X	1	-0-	-2699	-0-	1 2	N	-0-	60
05	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	2147 2	N	25	85
*06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2786 2	N	9	93
								1 8	

WORTHAM OIL & GAS		942489		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408	
IOLA-ACCORD UNIT		WELL #:		1					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES	
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732							
MORAN		WELL #:		1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995	
								TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115

CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328	
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		1H					
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	129
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-		N	-0-	129
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	129
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES						
PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
ROBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.10802 - 14003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

LEWIS OL				WELL #:	1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10880 - 11231
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	118
02	868 #	415	-0-	-453	-0-	415	2			N	-0-	118
03	961 #	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-	118
04	930 #	734	-0-	-196	-0-	728	2	6	9	N	5	123
05	837 #	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-	123
06	870 #	740	-0-	-130	-0-	739	2	1	9	N	1 8	123

HOLTH				WELL #:	1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 9861 - 13977
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-	214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648								
KNOTTS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.10400 - 15821
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534			CNTY: GRIMES					
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250 - 11348
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-	155
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	155
03	1426 N	885	-0-	-541	-0-	885	2			N	-0-	155
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1287	2	11	9	N	10	165
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1384	2	24	9	N	22	187
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	187

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905 - 10960
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	79
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-	79
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	79
04	990 N	737	-0-	-253	-0-	737	2			N	-0-	79
05	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-	79
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-	79

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)
SANDEL OPERATING COMPANY
MALLET UNIT

44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
747534

WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3967	2	140	9	N	127					363
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3080	2	69	9	N	63	183	1			243
03		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4429	2	142	9	N	129	185	1			187
04		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4424	2	86	9	N	78	183	1			82
05		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4784	2	152	9	N	138					220
*06		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4713	2	113	9	N	103	1	8			322

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

01		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4490	2	150	9	N	136					249
02		3780 X	3212	-0-	-568	-0-	3170	2	42	9	N	38					287
03		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4519	2	64	9	N	58	184	1			161
04		4320 X	3828	-0-	-492	-0-	3725	2	103	9	N	94					255
05		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4736	2	100	9	N	91					346
06		4320 X	3888	-0-	-432	-0-	3819	2	69	9	N	63	189	1			220

SCAMARDO

WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.
JAMES, A.M.

848014
WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000

IOLA,NW (GLENROSE-B-)
CONTANGO RESOURCES, INC.
HASSLER

44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
173206

WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT

WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		44652 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WALLER, C. J. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 270956		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ASPECT ENERGY, LLC		035453														
HANNAH-CLARE		WELL #: 1		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/01/2015																

BANNEYER		WELL #: 1		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/27/2013																

JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
ETOCO, L.P.		255133														
DESTEC		WELL #: 1		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DESTEC		WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874								
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

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

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 LILLEY, C.C., INC. 500736
 CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

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

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	13268 #	1700	-0-	-11568	-0-	1659 3	41 9	N	37	133
*08	13268 #	37	-0-	-13231	-0-	31 3	6 9	N	5	138
*09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-			N	-0-	-0-
*10	7161 #	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-	-0-
*11	1650 #	122	-0-	-1528	-0-	122 3		N	-0-	-0-
*12	1705 #	15	-0-	-1690	-0-	15 3		N	-0-	-0-
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
*02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-
*03	124 #	31	-0-	-93	-0-	31 3		N	-0-	-0-
*04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
*06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716								
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	138 3	61 9	N	55	114
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 3	2 9	N	2	115
03	744 N	47	-0-	-697	-0-	47 3		N	-0-	115
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	115
05	558 N	35	-0-	-523	-0-	33 3	2 9	N	2	117
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	117

BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496		
FEE, B. P.		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10514 - 10542						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478 - 10516						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006 - 12040						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484						
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					27
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	105	3	9	9	N	8					35
03	465 N	197	-0-	-268	-0-	197	3			N	-0-					35
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					35
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	N	2					37
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	162	3	13	9	N	12					49

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12018 - 12052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370 - 10380		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160		
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			21
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			21
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			21
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	94	3	21
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			21
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			21

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020		- 11036						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040		- 11302			
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					36
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					36
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			28

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760		- 11064			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	15					64
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	9			N	-0-					64
03	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					64
04	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					64
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	12	1			52

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012		- 12064			
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454		- 11466			
01	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	1579	1	33098	3	N	545	370	1			256
02	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	600	9			N	313	424	1			145
03	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	1304	1	27776	3	N	347	368	1			124
04	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	344	9			N	510	481	1			153
05	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	1578	1	33355	3	N	324	314	1			163
*06	30255 X	30255	-0-	-0-	-0-	382	9			N	275	172	1			266
						1531	1	30840	3	N						
						561	9			N						
						1270	1	30524	3	N						
						356	9			N						
						1191	1	28761	3	N						
						303	9			N						

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740		- 11892			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK				WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177						
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					60
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					60
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			52

STAPLETON				WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "G"				WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING				WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BP "H"		WELL #:		1	RRCID ->	254213	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10256 - 10332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WING		WELL #:		3	RRCID ->	254448	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	12909	PERF.11418 - 11472			
01	48949 X	45044	-0-	-3905	-0-	1517	1	43210	3	N	288	184	1	261
						317	9							
02	44212 X	40665	-0-	-3547	-0-	1262	1	39125	3	N	253	357	1	157
						278	9							
03	49476 X	48349	-0-	-1127	-0-	1577	1	46372	3	N	364	286	1	235
						400	9							
04	47880 X	43383	-0-	-4497	-0-	1513	1	41552	3	N	289	352	1	172
						318	9							
05	49476 X	43235	-0-	-6241	-0-	1287	1	41592	3	N	324	171	1	325
						356	9							
06	46800 X	40257	-0-	-6543	-0-	1245	1	38730	3	N	256	356	1	225
						282	9							

WIGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10890 - 10898	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BP "K"		WELL #:		1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.13430 - 13436	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WING		WELL #:		5	RRCID ->	258677	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13224 - 13330			
01	6324 X	5487	-0-	-837	-0-	1193	1	4294	3	N	-0-			70
02	5264 X	4306	-0-	-958	-0-	959	1	3278	3	N	63			133
						69	9							
03	5766 X	5726	-0-	-40	-0-	1200	1	4526	3	N	-0-	93	1	40
04	5340 X	5210	-0-	-130	-0-	1182	1	3991	3	N	34			74
						37	9							
05	5518 X	4428	-0-	-1090	-0-	767	1	3658	3	N	3			77
						3	9							
06	5550 X	4006	-0-	-1544	-0-	766	1	3206	3	N	31			108
						34	9							

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
BLACK STONE-BP			WELL #:		1	RRCID ->	258679	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12558	PERF.12160 - 12170		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	870	1	4552	3	N	-0-		31
02		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	522	1	2886	3	N	24		55
							26	9						
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	870	1	3301	3	N	18		73
							20	9						
04		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	991	1	3269	3	N	-0-		73
05		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	899	1	3409	3	N	37		110
							41	9						
*06		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	856	1	3319	3	N	-0-		110

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	258762	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12748 - 12760		

01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	248	1	575	2	N	38		132
							42	9						
02		784 N	769	-0-	-15	-0-	224	1	510	2	N	32		164
							35	9						
03		868 N	710	-0-	-158	-0-	185	1	457	2	N	62	181 1	45
							68	9						
04		840 N	663	-0-	-177	-0-	185	1	437	2	N	37		82
							41	9						
05		837 N	469	-0-	-368	-0-	31	1	402	2	N	33		115
							36	9						
06		690 N	608	-0-	-82	-0-	30	1	530	2	N	44		159
							48	9						

WING			WELL #:		7	RRCID ->	258797	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10138 - 10170		

01		4371 X	3365	-0-	-1006	-0-	619	1	2636	3	N	100		302
							110	9						
02		3948 X	2830	-0-	-1118	-0-	559	1	2203	3	N	62	178 1	186
							68	9						
03		4371 X	3238	-0-	-1133	-0-	619	1	2518	3	N	92	175 1	103
							101	9						
04		4230 X	2409	-0-	-1821	-0-	449	1	1885	3	N	68	100 1	71
							75	9						
05		4371 X	2649	-0-	-1722	-0-	450	1	2087	3	N	102		173
							112	9						
06		3270 X	2747	-0-	-523	-0-	434	1	2232	3	N	74	168 1	79
							81	9						

BLACK STONE "G"			WELL #:		1	RRCID ->	258808	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10910 - 10922		

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77 1	50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "L"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	96336 X	96336	-0-	-0-	-0-	171 1569	1 9	94596	3	N	1426	1105	1	661
02	81728 X	81728	-0-	-0-	-0-	154 1319	1 9	80255	3	N	1199	1522	1	338
03	92172 X	92172	-0-	-0-	-0-	162 1476	1 9	90534	3	N	1342	1441	1	239
04	86235 X	86235	-0-	-0-	-0-	15 1466	1 9	84754	3	N	1333	1282	1	290
05	87067 X	87067	-0-	-0-	-0-	16 1357	1 9	85694	3	N	1234	1214	1	310
*06	83876 X	83876	-0-	-0-	-0-	16 1284	1 9	82576	3	N	1167	1083	1	394
HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10850				
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	595 67	1 9	2055	3	N	61			289
02	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	371 28	1 9	1408	3	N	25			314
03	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	371 33	1 9	1791	3	N	30			344
04	2640 N	2440	-0-	-200	-0-	495 73	1 9	1872	3	N	66	166	1	244
05	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	483	1	1423	3	N	-0-			244
06	2130 N	1790	-0-	-340	-0-	421 33	1 9	1336	3	N	30	154	1	120
BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290 - 9298				
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	75 285	1 9	5595	3	N	259	202	1	245
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	75 219	1 9	5299	3	N	199	321	1	123
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	155 239	1 9	5723	3	N	217	198	1	142
04	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	150 281	1 9	5763	3	N	255	202	1	195
05	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	150 260	1 9	5740	3	N	236	263	1	168
*06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5357	3	241	9	N	219	192	1	194
EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10568 - 10578				
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			55
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			55
03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	N	-0-			55
04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	80 14	1 9	420	3	N	13			68
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			68
*06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			68
BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9070 - 9094				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2453	-0-	-1081	-0-	606 1	1764 3		N	75			144
02	3108 X	2687	-0-	-421	-0-	83 9	2085 3		N	12	111 1		45
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	13 9	2135 3		N	9			54
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	10 9	2236 3		N	11			65
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	694 1	2613 3		N	52			117
*06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	12 9	3041 3		N	20			137
						564 1							
						57 9							
						22 9							
EPSTEIN				WELL #: 2	RRCID -> 270860	COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654			
01	6076 X	5494	-0-	-582	-0-	1193 1	4224 3		N	70			171
02	4956 X	4734	-0-	-222	-0-	77 9	3739 3		N	112	185 1		98
03	6107 X	5572	-0-	-535	-0-	872 1	4516 3		N	138	185 1		51
04	5910 X	5723	-0-	-187	-0-	123 9	4475 3		N	86	84 1		53
05	6107 X	5580	-0-	-527	-0-	904 1	4610 3		N	53			106
*06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	152 9	4423 3		N	227	271 1		62
						1153 1							
						95 9							
						912 1							
						58 9							
						869 1							
						250 9							
PARKER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271062	COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092			
01	36864 X	36864	-0-	-0-	-0-	1662 1	34005 3		N	1088	1111 1		237
02	35168 X	28806	-0-	-6362	-0-	1197 9	26647 3		N	823	902 1		158
03	38936 X	34579	-0-	-4357	-0-	1254 1	31882 3		N	941	787 1		312
04	37680 X	31011	-0-	-6669	-0-	905 9	28753 3		N	837	909 1		240
05	38626 X	30768	-0-	-7858	-0-	1662 1	28591 3		N	826	891 1		175
06	35670 X	28674	-0-	-6996	-0-	1035 9	26652 3		N	723	539 1		359
						1337 1							
						921 9							
						1268 1							
						909 9							
						1227 1							
						795 9							
EPSTEIN				WELL #: 3	RRCID -> 271150	COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024			
01	8618 X	3032	-0-	-5586	-0-	372 1	2419 3		N	219	179 1		140
02	7784 X	4849	-0-	-2935	-0-	241 9	4328 3		N	168	181 1		127
03	8618 X	5146	-0-	-3472	-0-	336 1	4514 3		N	239	184 1		182
04	7500 X	5488	-0-	-2012	-0-	185 9	4247 3		N	268	368 1		82
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	369 1	4505 3		N	199	178 1		103
06	5190 X	5071	-0-	-119	-0-	263 9	4384 3		N	109	86 1		126
						946 1							
						295 9							
						688 1							
						219 9							
						567 1							
						120 9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		42718 X	40677	-0-	-2041	-0-	326	1	39705	3	N	587	543 1	146
							646	9						
02		38584 X	32493	-0-	-6091	-0-	294	1	31685	3	N	467	376 1	237
							514	9						
03		42439 X	38644	-0-	-3795	-0-	326	1	37742	3	N	524	573 1	188
							576	9						
04		39450 X	37416	-0-	-2034	-0-	315	1	36483	3	N	562	543 1	207
							618	9						
05		40765 X	37739	-0-	-3026	-0-	16	1	37139	3	N	531	533 1	205
							584	9						
06		39360 X	36470	-0-	-2890	-0-	16	1	35909	3	N	495	535 1	165
							545	9						

WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001														
01		186 N	41	-0-	-145	-0-	19	1	22	3	N	-0-		95
02		168 N	105	-0-	-63	-0-	55	1	50	3	N	-0-		95
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	63	1	71	3	N	10	78 1	27
							11	9						
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-		27
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	173	1	156	3	N	-0-		27
*06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	181	1	121	3	N	20		47
							22	9						

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138														
01		589 N	442	-0-	-147	-0-	42	1	381	3	N	17		45
							19	9						
02		448 N	388	-0-	-60	-0-	42	1	327	3	N	17		62
							19	9						
03		527 N	355	-0-	-172	-0-	54	1	301	3	N	-0-		62
04		420 N	347	-0-	-73	-0-	57	1	270	3	N	18		80
							20	9						
05		434 N	336	-0-	-98	-0-	58	1	261	3	N	15	69 1	26
							17	9						
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	59	1	259	3	N	16		42
							18	9						

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000														
01		9951 X	3855	-0-	-6096	-0-	605	1	3056	3	N	176	181 1	156
							194	9						
02		8764 X	788	-0-	-7976	-0-	546	1	224	3	N	16		172
							18	9						
03		10354 X	241	-0-	-10113	-0-	222	3	19	9	N	17	112 1	77
04		10020 X	80	-0-	-9940	-0-	54	1	26	3	N	-0-		77
05		10354 X	1354	-0-	-9000	-0-	1354	3			N	-0-		77
*06		3720 X	160	-0-	-3560	-0-	160	3			N	-0-		77

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
WING			WELL #: 9		RRCID -> 279423			COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	47745 X	47745	-0-	-0-	-0-	427	1	46910	3	N	371	181	1	367
02	39797 X	39797	-0-	-0-	-0-	408	9	39095	3	N	333	487	1	213
03	43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	366	9	42328	3	N	334	364	1	183
04	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	372	1	37451	3	N	292	347	1	128
05	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	367	9	38730	3	N	304	340	1	92
*06	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	360	1	35455	3	N	280	175	1	197
						321	9							
						63	1							
						334	9							
						64	1							
						308	9							

PARKER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 279877			COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525			
01	33542 X	28066	-0-	-5476	-0-	450	1	26685	3	N	846	739	1	206
02	29792 X	26892	-0-	-2900	-0-	931	9	25598	3	N	807	746	1	267
03	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	406	1	31329	3	N	849	919	1	197
04	29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	888	9	28198	3	N	726	737	1	186
05	29760 X	29133	-0-	-627	-0-	423	1	27525	3	N	698	530	1	354
06	31620 X	28181	-0-	-3439	-0-	934	9	26661	3	N	606	714	1	246
						165	1							
						799	9							
						840	1							
						768	9							
						853	1							
						667	9							

BLACK STONE 'N'			WELL #: 1		RRCID -> 279985			COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768			
01	5890 X	4912	-0-	-978	-0-	361	1	4411	3	N	127			179
02	5040 X	3354	-0-	-1686	-0-	140	9	3000	3	N	65	186	1	58
03	5239 X	4784	-0-	-455	-0-	282	1	4225	3	N	107			165
04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	72	9	3994	3	N	139	204	1	100
05	5115 X	4609	-0-	-506	-0-	441	1	4186	3	N	99	120	1	79
06	4740 X	4304	-0-	-436	-0-	118	9	3941	3	N	58			137
						430	1							
						153	9							
						314	1							
						109	9							
						299	1							
						64	9							

HOLLY GROVE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 279991			COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916			
01	3255 X	2737	-0-	-518	-0-	252	1	2396	3	N	81			122
02	2912 X	1840	-0-	-1072	-0-	89	9	1530	3	N	56	59	1	119
03	2883 X	862	-0-	-2021	-0-	248	1	567	3	N	39	128	1	30
04	2790 X	946	-0-	-1844	-0-	62	9	581	3	N	32			62
05	2883 X	303	-0-	-2580	-0-	252	1	274	3	N	6			68
*06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	43	9	4924	3	N	167	178	1	57
						330	1							
						35	9							
						22	1							
						7	9							
						22	1							
						184	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY CREEL		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064												
01	519 N	-0-	-0-	-519	-0-				N	-0-		54
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		54
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-		54
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		54

BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920			
01	3937 X	2612	-0-	-1325	-0-	361	1	2190	3	N	55	94
02	3192 X	1550	-0-	-1642	-0-	282	1	1240	3	N	25	119
03	3410 X	2192	-0-	-1218	-0-	441	1	1700	3	N	46	165
04	2670 X	2073	-0-	-597	-0-	430	1	1591	3	N	47	163 1 49
05	2759 X	2071	-0-	-688	-0-	314	1	1710	3	N	43	92
06	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	299	1	1411	3	N	38	71 1 59

BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285			
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	N	15	72
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-	72
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	72
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	174	3	N	-0-	72
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	16	1	179	3	N	18	61 1 29
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	16	1	144	3	N	6	35

BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972			
01	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	860	1	2656	3	N	19	186
02	3164 X	2816	-0-	-348	-0-	569	1	2216	3	N	28	176 1 38
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	1122	1	2588	3	N	16	54
04	3540 X	3394	-0-	-146	-0-	1034	1	2298	3	N	56	110
05	3658 X	3069	-0-	-589	-0-	911	1	2132	3	N	24	134
06	3600 X	2712	-0-	-888	-0-	882	1	1818	3	N	11	145

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'Q'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12312 - 12332			
01		668 N	668	-0-	-0-	520	1	145	3	N	3		44		
02		702 N	702	-0-	-0-	385	1	306	3	N	10		54		
03		1023 N	591	-0-	-432	302	1	268	3	N	19		73		
04		660 N	422	-0-	-238	212	1	210	3	N	-0-		73		
05		775 N	195	-0-	-580	195	3			N	-0-		73		
06		600 N	108	-0-	-492	60	3	48	9	N	44		117		
		PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361			PERF.13888 - 14130	
01		29646 X	29646	-0-	-0-	1578	1	27372	3	N	633	589	1	180	
02		26420 X	26420	-0-	-0-	882	1	25023	3	N	468	401	1	247	
03		29884 X	29298	-0-	-586	1076	1	27582	3	N	582	661	1	168	
04		28920 X	26206	-0-	-2714	315	1	25250	3	N	583	630	1	121	
05		29884 X	25934	-0-	-3950	641	9	25309	3	N	554	436	1	239	
06		28680 X	24831	-0-	-3849	16	1	24298	3	N	471	611	1	99	
		BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500			PERF.12768 - 12840	
01		750 X	750	-0-	-0-	376	1	372	3	N	2		28		
02		632 X	632	-0-	-0-	296	1	326	3	N	9		37		
03		913 N	913	-0-	-0-	456	1	444	3	N	12		49		
04		872 N	872	-0-	-0-	445	1	413	3	N	13		62		
05		726 N	726	-0-	-0-	329	1	356	3	N	37		99		
06		870 N	634	-0-	-236	314	1	307	3	N	12		111		
		JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 14600			PERF.12940 - 12952	
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		53		
02		1736 X	221	-0-	-1515	-0-	221	3		N	-0-		53		
03		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2188	3	261	9	237	128	1	162	
04		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1031	1	7758	3	389	366	1	185	
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	428	9	2308	3	52	183	1	54	
*06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	520	1	4161	3	198	188	1	64	
		BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 11899			PERF.10494 - 10514	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	96	1	-0-	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	27311 X	24850	-0-	-2461	-0-	326 1	23719 3	N	732	774 1		147
02	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	805 9	882 1	N	570	412 1		305
03	31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	627 9	906 1	N	589	623 1		271
04	28437 X	28437	-0-	-0-	-0-	648 9	1155 1	N	591	700 1		162
05	29977 X	27113	-0-	-2864	-0-	650 9	326 1	N	547	445 1		264
06	30030 X	25364	-0-	-4666	-0-	602 9	325 1	N	501	657 1		108
						551 9						

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694			
*07	930 X	33	-0-	-897	-0-	31 3	2 9	N	2			62
*08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			62
*09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			62
*10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			62
*11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			62
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			62
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	65 1		-0-

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670			
01	1302 N	506	-0-	-796	-0-	302 1	204 3	N	-0-			89
02	1148 N	783	-0-	-365	-0-	462 1	321 3	N	-0-	46 1		43
03	1426 N	996	-0-	-430	-0-	497 1	436 3	N	57	58 1		42
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	63 9	218 1	N	15			57
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	17 9	104 1	N	18			75
06	960 N	354	-0-	-606	-0-	20 9	81 1	N	-0-			75

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		110732 X	100625	-0-	-10107	-0-	236	1	99131	3	N	1144	1083 1	232
							1258	9						
02		100016 X	86823	-0-	-13193	-0-	235	1	85484	3	N	1004	926 1	310
							1104	9						
03		107446 X	96140	-0-	-11306	-0-	326	1	94619	3	N	1086	1090 1	306
							1195	9						
04		101430 X	89618	-0-	-11812	-0-	315	1	88183	3	N	1018	1109 1	215
							1120	9						
05		103075 X	90291	-0-	-12784	-0-	325	1	88834	3	N	1029	910 1	334
							1132	9						
06		97380 X	85667	-0-	-11713	-0-	15	1	84595	3	N	961	1082 1	213
							1057	9						

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														
01		28923 X	27051	-0-	-1872	-0-	2184	1	24509	3	N	325	186 1	221
							358	9						
02		25732 X	22690	-0-	-3042	-0-	1966	1	20443	3	N	255	369 1	107
							281	9						
03		30659 X	25539	-0-	-5120	-0-	2326	1	22931	3	N	256	132 1	231
							282	9						
04		29670 X	18931	-0-	-10739	-0-	2478	1	16287	3	N	151	245 1	137
							166	9						
05		30659 X	16460	-0-	-14199	-0-	2252	1	14012	3	N	178	180 1	135
							196	9						
06		26190 X	15055	-0-	-11135	-0-	2180	1	12710	3	N	150	181 1	104
							165	9						

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														
01		32147 X	30658	-0-	-1489	-0-	326	1	29580	3	N	684	545 1	273
							752	9						
02		29036 X	24582	-0-	-4454	-0-	294	1	23709	3	N	526	513 1	286
							579	9						
03		32147 X	28093	-0-	-4054	-0-	326	1	27098	3	N	608	688 1	206
							669	9						
04		31110 X	25654	-0-	-5456	-0-	315	1	24716	3	N	566	549 1	223
							623	9						
05		32147 X	24836	-0-	-7311	-0-	16	1	24183	3	N	579	554 1	248
							637	9						
06		29670 X	23120	-0-	-6550	-0-	16	1	22520	3	N	531	545 1	234
							584	9						

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
BLACK STONE 'S'			WELL #:		1	RRCID -> 281597			COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58

BLACK STONE 'X'			WELL #:		1	RRCID -> 281600			COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202

EPSTEIN			WELL #:		8H	RRCID -> 281607			COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754				
01	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	15548	3	N	359	214	1	317
							395	9							
02	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	17129	3	N	325	397	1	245
							358	9							
03	22335 X	22335	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	20921	3	N	391	403	1	233
							430	9							
04	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	18514	3	N	409	330	1	312
							450	9							
05	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	18228	3	N	356	233	1	435
							392	9							
*06	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	17302	3	N	345	575	1	205
							380	9							

EPSTEIN			WELL #:		9H	RRCID -> 281637			COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPSTEIN			WELL #:		5H	RRCID -> 282348			COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:		3	RRCID -> 284154			COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY TRINITY		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19344 X	19131	-0-	-213	-0-	1472	1	17486	2	N	157	174	1		273
02	17472 X	15485	-0-	-1987	-0-	1240	1	14126	2	N	108	174	1		207
03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	1501	1	17972	2	N	110	180	1		137
04	18720 X	18239	-0-	-481	-0-	1583	1	16522	2	N	122				259
05	19344 X	18179	-0-	-1165	-0-	1326	1	16721	2	N	120	184	1		195
06	18720 X	17269	-0-	-1451	-0-	1283	1	15854	2	N	120				315

WING				WELL #: 18	RRCID -> 284543	COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876 - 11886					
01	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	378	1	12440	3	N	97				170
02	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	292	1	9744	3	N	86	116	1		140
03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	376	1	6700	3	N	37				177
04	12510 X	3834	-0-	-8676	-0-	317	1	3514	3	N	3	92	1		88
*05	12927 X	4335	-0-	-8592	-0-	318	1	4011	3	N	5				93
*06	12510 X	3907	-0-	-8603	-0-	317	1	3590	3	N	-0-	36	1		57

WING				WELL #: 16	RRCID -> 284832	COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464					
01	10013 X	3494	-0-	-6519	-0-	363	1	3123	3	N	7				79
02	8568 X	1987	-0-	-6581	-0-	592	1	1364	3	N	28				107
*03	8308 X	748	-0-	-7560	-0-	74	1	671	3	N	3				110
*04	7350 X	149	-0-	-7201	-0-	21	1	128	3	N	-0-				110
*05	7595 X	1778	-0-	-5817	-0-	324	1	1454	3	N	-0-				110
*06	3390 X	2777	-0-	-613	-0-	559	1	2218	3	N	-0-				110

WING				WELL #: 17	RRCID -> 285546	COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440					
01	92287 X	82203	-0-	-10084	-0-	1917	1	79536	3	N	682	720	1		248
02	79380 X	66568	-0-	-12812	-0-	1334	1	64649	3	N	532	591	1		189
03	87079 X	77948	-0-	-9131	-0-	1786	1	75433	3	N	663	544	1		308
04	83010 X	68109	-0-	-14901	-0-	1579	1	66067	3	N	421	629	1		100
05	85777 X	72208	-0-	-13569	-0-	1580	1	69773	3	N	777	522	1		355
06	79560 X	59302	-0-	-20258	-0-	1673	1	57083	3	N	496	675	1		176

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY SENTINEL		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724								
01	505867 X	9804	-0-	-496063	-0-	691 197	1 9	8916	3	N	179	38	1			286
02	12488 X	7812	-0-	-4676	-0-	527 110	1 9	7175	3	N	100	212	1			174
03	12059 X	9084	-0-	-2975	-0-	537 128	1 9	8419	3	N	116	173	1			117
04	10470 X	7952	-0-	-2518	-0-	821 92	1 9	7039	3	N	84					201
05	10044 X	8759	-0-	-1285	-0-	539 120	1 9	8100	3	N	109	40	1			270
06	9480 X	5864	-0-	-3616	-0-	471 73	1 9	5320	3	N	66	183	1			153
WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872								
01	14012 X	9803	-0-	-4209	-0-	957 578	1 9	8268	3	N	525	410	1			247
02	11144 X	7353	-0-	-3791	-0-	799 396	1 9	6158	3	N	360	399	1			208
03	10850 X	9074	-0-	-1776	-0-	1045 455	1 9	7574	3	N	414	399	1			223
04	9480 X	8205	-0-	-1275	-0-	811 449	1 9	6945	3	N	408	378	1			253
05	9796 X	8444	-0-	-1352	-0-	801 439	1 9	7204	3	N	399	499	1			153
06	9480 X	7577	-0-	-1903	-0-	750 331	1 9	6496	3	N	301	177	1			277
WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11390 - 11430								
01	15407 X	3033	-0-	-12374	-0-	827 25	1 9	2181	3	N	23					236
02	9408 X	2731	-0-	-6677	-0-	705	1	2026	3	N	-0-					236
03	10416 X	2387	-0-	-8029	-0-	765 11	1 9	1611	3	N	10	167	1			79
04	3180 X	2552	-0-	-628	-0-	762 11	1 9	1779	3	N	10					89
05	3286 X	2051	-0-	-1235	-0-	520 11	1 9	1520	3	N	10					99
06	2940 X	1407	-0-	-1533	-0-	531	1	876	3	N	-0-					99
WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 15012		PERF.13392 - 13488								
01	14601 X	11148	-0-	-3453	-0-	326 56	1 9	10766	3	N	51					145
02	11760 X	8978	-0-	-2782	-0-	294 46	1 9	8638	3	N	42	126	1			61
03	12524 X	11179	-0-	-1345	-0-	236 96	1 9	10847	3	N	87					148
04	11880 X	10091	-0-	-1789	-0-	330 44	1 9	9717	3	N	40	75	1			113
05	12214 X	9942	-0-	-2272	-0-	342 51	1 9	9549	3	N	46	102	1			57
06	10830 X	9397	-0-	-1433	-0-	30 22	1 9	9345	3	N	20					77

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26567 X	24462	-0-	-2105	-0-	1503	1	22637	3	N	293	326 1	115
						322	9						
02	23464 X	12690	-0-	-10774	-0-	1265	1	11269	3	N	142	179 1	78
						156	9						
03	25792 X	21756	-0-	-4036	-0-	1298	1	20162	3	N	269	186 1	161
						296	9						
04	24960 X	19075	-0-	-5885	-0-	825	1	17938	3	N	284	343 1	102
						312	9						
05	25792 X	17402	-0-	-8390	-0-	688	1	16378	3	N	305	179 1	228
						336	9						
06	23670 X	13729	-0-	-9941	-0-	567	1	12928	3	N	213	356 1	85
						234	9						

WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUARDIAN WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910

01	9765 X	8958	-0-	-807	-0-	1078	1	7209	3	N	610	399 1	264
						671	9						
02	8820 X	6562	-0-	-2258	-0-	874	1	5310	3	N	344	510 1	98
						378	9						
03	9548 X	8178	-0-	-1370	-0-	1045	1	6783	3	N	318	202 1	214
						350	9						
04	9240 X	7469	-0-	-1771	-0-	1037	1	6048	3	N	349	372 1	191
						384	9						
05	9548 X	6957	-0-	-2591	-0-	493	1	6138	3	N	296	382 1	105
						326	9						
06	8670 X	6055	-0-	-2615	-0-	440	1	5314	3	N	274	175 1	204
						301	9						

EPSTEIN WELL #: 14 RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182

01	33015 X	25335	-0-	-7680	-0-	372	1	24028	3	N	850	772 1	226
						935	9						
02	33491 X	33491	-0-	-0-	-0-	924	1	31625	3	N	856	788 1	294
						942	9						
03	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	1209	1	40351	3	N	960	989 1	265
						1056	9						
04	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	1200	1	36169	3	N	939	952 1	252
						1033	9						
05	37076 X	36589	-0-	-487	-0-	341	1	35359	3	N	808	658 1	402
						889	9						
06	41250 X	32704	-0-	-8546	-0-	62	1	31899	3	N	675	883 1	194
						743	9						

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
EPSTEIN		WELL #:		10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	13680 - 14160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20677 X	18720	-0-	-1957	-0-	870 1	17455 3	N	359	210 1		256
							395 9						
02		18396 X	10369	-0-	-8027	-0-	238 1	9949 3	N	165	208 1		213
							182 9						
03		20367 X	12736	-0-	-7631	-0-	330 1	12173 3	N	212	272 1		153
							233 9						
04		19410 X	11298	-0-	-8112	-0-	330 1	10753 3	N	195	199 1		149
							215 9						
05		19902 X	10662	-0-	-9240	-0-	342 1	10152 3	N	153	33 1		269
							168 9						
06		18120 X	9158	-0-	-8962	-0-	342 1	8673 3	N	130	217 1		182
							143 9						

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)				46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484									
MOORE, JESSE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	5330 - 6008	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.	11277 - 16384	
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-			40
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			40
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-			40
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-			40
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2			N	-0-			40
*06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-			40

IRONROC ENERGY				426612		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
GROTTE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.//										46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WASHINGTON		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544					
HAHN-ASHORN										WELL #:	1RE	RRCID -> 128897	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11568 - 14826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JOHN PAUL (YEGUA)										46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC										747002					
RASMUSSEN										WELL #:	3	RRCID -> 175261	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6996 - 7076

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)										46951 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.										280941					
VICKERS										WELL #:	1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366	PERF. 9756 - 9765

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JONES CREEK (DEEP WILCOX)										47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175					
KUBALA										WELL #:	2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF.12459 - 12488

01		2945 X	2102	-0-	-843	-0-	2078	3	24	9	N	22	157		
02		2660 X	1526	-0-	-1134	-0-	1471	3	55	9	N	50	207		
03		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6041	3	205	9	N	186	212		
04		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5327	3	212	9	N	193	49		
05		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4594	3	162	9	N	147	196		
06		4230 X	1505	-0-	-2725	-0-	1438	3	67	9	N	61	75		

DRASTATA										WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722 - 12848

01		124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	2	N	-0-	154		
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	5	1	9	2	N	-0-	154		
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-	154		
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-	154		
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-	154		
06		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-	154		

WENDEL										WELL #:	1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690 - 12786

01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-	105		
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-	105		
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	105		
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	105		
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	105		
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-	105		

JONES CREEK (Y-CL 7530)		2959		47127 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7413 - 7418	
FUCIK, GEORGE F.													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3348 X	2955	-0-	-393	-0-	155 1	2800 2	N	-0-			205
02		3024 X	2541	-0-	-483	-0-	90 1	2451 2	N	-0-			205
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	155 1	3181 2	N	-0-			205
04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	150 1	3458 2	N	-0-			205
05		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	155 1	2903 2	N	-0-			205
06		3240 X	986	-0-	-2254	-0-	65 1	921 2	N	-0-			205

RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF. 7634 - 7644	
01		3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2580 2	61 9	N	55	172 1		193
02		2772 X	2439	-0-	-333	-0-	2433 2	6 9	N	5			198
03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3617 2	13 9	N	12			210
04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3676 2	11 9	N	10			220
05		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2783 2	11 9	N	10			230
06		3390 X	1981	-0-	-1409	-0-	1968 2	13 9	N	12			242

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC		097477		WELL #:	1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 5318 - 5348	
NOHAVITZA UNIT													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (8300)				47127 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #:	1	RRCID ->	136058	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8270 - 8277	
WENDEL, ANNA JANE													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2021									

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:	1	RRCID ->	171300	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	17000	PERF. 11942 - 12322	
REES-GIFFORD GAS UNIT													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREER				WELL #:	1	RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	14531	PERF. 11902 - 11928	
01		3100 X	292	-0-	-2808	-0-	200 1	92 3	N	-0-			40
02		2800 X	584	-0-	-2216	-0-	400 1	184 3	N	-0-			40
03		1550 X	504	-0-	-1046	-0-	400 1	104 3	N	-0-			40
04		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1600 1	236 3	N	-0-			40
05		651 X	381	-0-	-270	-0-	300 1	81 3	N	-0-			40
*06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	400 1	88 3	N	-0-			40

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.// 450175												
PRELS			WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-			64
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-			64
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			64
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1			65
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			65
06		210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-			65

ROADES			WELL #: 1		RRCID -> 175109		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11976 - 12000				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIOUX PROPERTIES			WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946				
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			45
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			45
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			45
06		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			45

REES-GIFFORD GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 189061		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11916 - 12332				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUPAK			WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946				
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			27
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-			27
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-			27
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			27
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	N	-0-			27
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27

KUBALA			WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990				
01		7812 X	6891	-0-	-921	-0-	3100	1	3659	3	N	120			344
							132	9							
02		7056 X	4603	-0-	-2453	-0-	2100	1	2336	3	N	152	185	1	311
							167	9							
03		7812 X	7541	-0-	-271	-0-	3100	1	4212	3	N	208	180	1	339
							229	9							
04		6660 X	6583	-0-	-77	-0-	3000	1	3434	3	N	135	180	1	294
							149	9							
05		6882 X	6104	-0-	-778	-0-	3100	1	2899	3	N	95	148	1	241
							105	9							
06		7290 X	5127	-0-	-2163	-0-	2500	1	2530	3	N	88			329
							97	9							

OIL AND GAS DIVISION

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					28
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	22	2	N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	4					71
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	346	1	434	2	N	-0-					71
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	386	1	247	2	N	-0-					71
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	497	1	362	2	N	-0-					71
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	644	1	331	2	N	-0-					71
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	953	1	279	2	N	-0-					71

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #:		RRCID ->	282588	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	8602 - 8715	
SARAH														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018														
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:		RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9335 - 9471	
LUCIAN														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018														
KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		RRCID ->	287418	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6607 - 6631	
TICONDEROGA B														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	-0-			155
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	-0-			155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1816														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	-0-			155
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	-0-			155
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1816				N	4			159
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	1816				N	NO RPT			159
KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6500 - 6538	
KGFCU (I-A)														
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		8505 F		WELL #:		RRCID ->	037823	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6714 - 6726	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		8505 H		WELL #:		RRCID ->	037827	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6714 - 6726	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021									

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	8897 X	7574	-0-	-1323	-0-	354 1	7170 2	Y	17	13 1	12
						31 4	19 9				
02	7840 X	7084	-0-	-756	-0-	306 1	6200 2	Y	30	23 1	19
						545 4	33 9				
03	7781 X	7710	-0-	-71	-0-	343 1	7286 2	Y	56	58 1	17
						19 4	62 9				
04	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	324 1	7123 2	Y	44	28 1	33
						21 4	48 9				
*05	7564 X	7903	-0-	339	-0-	362 1	7445 2	Y	42	32 1	43
						50 4	46 9				
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021								

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU (1-A)				WELL #: 6303 D	RRCID -> 256542	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 6398	- 7349						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KGFCU (1-A)				WELL #: 6404 F	RRCID -> 256724	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6397	- 6404						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU (1-A)				WELL #: 7504 F	RRCID -> 257775	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 6460	- 6474						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU (IV)				WELL #: 8307	RRCID -> 260461	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7150	- 7220						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU				WELL #: 7303 F	RRCID -> 261804	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6878	- 6882						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU (1-A)				WELL #: 6403 H	RRCID -> 262671	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6433	- 6436						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU (II-A U)				WELL #: 8304 D	RRCID -> 263336	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6562	- 6566						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9301	RRCID ->	282538	COMPL. DATE	07/12/2016	TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2021 - WELL PLUGGED 1-15-2021								

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8508	RRCID ->	287419	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7186 - 7205	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6822 - 6830	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU		WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7967 X	6935	-0-	-1032	-0-	321	1	6508	2	Y	70	42	1		33
						29	4	77	9						
02	7056 X	6399	-0-	-657	-0-	274	1	5565	2	Y	64	44	1		53
						490	4	70	9						
03	DLQ G-10	6333	-0-	6333	6333	281	1	5958	2	Y	71	58	1		66
						16	4	78	9						
04	DLQ G-10	6700	-0-	6700	13033	288	1	6330	2	Y	58	38	1		86
						18	4	64	9						
05	DLQ G-10	6498	-0-	6498	19531	295	1	6077	2	Y	77	133	1		30
						41	4	85	9						
*06	25863 X	6332	-0-	-19531	-0-	291	1	5845	2	Y	56	38	1		48
						134	4	62	9						

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922							
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	109	1	2207	2	Y	20	14	1		16
						10	4	22	9						
02	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	87	1	1779	2	Y	20	14	1		22
						157	4	22	9						
03	DLQ G-10	2104	-0-	2104	2104	93	1	1967	2	Y	35	19	1		38
						5	4	39	9						
04	DLQ G-10	2409	-0-	2409	4513	104	1	2265	2	Y	31	13	1		56
						6	4	34	9						
05	DLQ G-10	1781	-0-	1781	6294	81	1	1660	2	Y	26	65	1		17
						11	4	29	9						
*06	400 N	1927	-0-	1527	7821	87	1	1768	2	Y	28	11	1		34
						41	4	31	9						

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050							
NUNAN		WELL #: 1													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14837 R	6990	-0-	-7847	-0-	322 1	6546 2	30 4	92 9	Y	84	122 1			65
02	6915 R	6915	-0-	-0-	-0-	295 1	6014 2	530 4	76 9	Y	69	47 1			87
03	6975 #	6054	-0-	-921	-0-	269 1	5694 2	15 4	76 9	Y	69	57 1			99
04	6750 #	6275	-0-	-475	-0-	270 1	5924 2	17 4	64 9	Y	58	95 1			62
05	7987 R	7987	-0-	-0-	-0-	363 1	7456 2	50 4	118 9	Y	107	91 1			78
*06	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	364 1	7306 2	167 4	68 9	Y	62	46 1			94

KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714					
01	1492 R	735	-0-	-757	-0-	35 1	693 2	7 9		Y	6	4 1			3
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6610 - 6620					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 7309		RRCID -> 289523		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6602 - 6620				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489												
COULTER, JOHN UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10444 - 10484				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310						CNTY: HARRIS						
KGFU 1		WELL #: W 32		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307				
01	2449 X	1898	-0-	-551	-0-	87	1	1777	2	Y	24	40	1	24
						8	4		26	9				
02	2940 X	1630	-0-	-1310	-0-	70	1	1420	2	Y	14	12	1	26
						125	4		15	9				
03	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	96	1	2041	2	Y	24	18	1	32
						6	4		26	9				
04	DLQ G-10	2210	-0-	2210	4379	94	1	2077	2	Y	30	36	1	26
						6	4		33	9				
05	DLQ G-10	2848	-0-	2848	7227	129	1	2655	2	Y	42	32	1	36
						18	4		46	9				
*06	8573 X	1346	-0-	-7227	-0-	63	1	1244	2	Y	10	11	1	35
						28	4		11	9				

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10006	- 10204							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374							
01	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	186 1	3781 2	17 4	43 9	Y	39	30 1			18
02	3864 X	3461	-0-	-403	-0-	149 1	3019 2	265 4	28 9	Y	25	25 1			18
03	DLQ G-10	4198	-0-	4198	4198	187 1	3948 2	10 4	53 9	Y	48	36 1			30
04	DLQ G-10	4318	-0-	4318	8516	186 1	4073 2	11 4	48 9	Y	44	43 1			31
05	DLQ G-10	4112	-0-	4112	12628	187 1	3847 2	26 4	52 9	Y	47	50 1			28
*06	16751 X	4123	-0-	-12628	-0-	189 1	3816 2	88 4	30 9	Y	27	24 1			31

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10070	- 10266							
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29 1	601 2	3 4	28 9	Y	25	41 1			20
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	21 1	425 2	37 4	26 9	Y	24	4 1			40
03	DLQ G-10	481	-0-	481	481	21 1	446 2	1 4	13 9	Y	12	4 1			48
04	DLQ G-10	474	-0-	474	955	20 1	441 2	1 4	12 9	Y	11	38 1			21
05	DLQ G-10	396	-0-	396	1351	18 1	368 2	2 4	8 9	Y	7	5 1			23
*06	400 N	509	-0-	109	1460	23 1	467 2	11 4	8 9	Y	7	3 1			27

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10054	- 10258							
01	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	136 1	2758 2	12 4	11 9	Y	10	9 1			7
02	2996 X	1878	-0-	-1118	-0-	81 1	1639 2	144 4	14 9	Y	13	10 1			10
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	3053	136 1	2883 2	8 4	26 9	Y	24	28 1			6
04	DLQ G-10	3244	-0-	3244	6297	140 1	3083 2	9 4	12 9	Y	11	10 1			7
05	DLQ G-10	3411	-0-	3411	9708	156 1	3223 2	22 4	10 9	Y	9	8 1			8
*06	13485 X	3777	-0-	-9708	-0-	175 1	3504 2	80 4	18 9	Y	16	10 1			14

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110 1	2238 2	Y	46	24 1			22
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	10 4	51 9	Y	-0-	22 1			-0-
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	60 1	1230 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	861	-0-	861	2174	109 4	1251 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	957	-0-	957	3131	59 1	807 2	Y	14	7 1			7
*06	400 N	1719	-0-	1319	4450	3 4	15 9	Y	19	12 1			14
						6 4	21 9	Y	9	9 1			14
						79 1	1593 2	Y					
						37 4	10 9						
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443				
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	766 2	Y	7	5 1			2
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	4 4	8 9	Y	8	7 1			3
03	DLQ G-10	730	-0-	730	730	48 1	982 2	Y	5	7 1			1
04	DLQ G-10	757	-0-	757	1487	87 4	9 9	Y	17	13 1			5
05	DLQ G-10	1377	-0-	1377	2864	32 1	690 2	Y	31	15 1			21
*06	3352 X	488	-0-	-2864	-0-	2 4	6 9	Y	6	4 1			23
						61 1	1273 2	Y					
						9 4	34 9	Y					
						23 1	448 2	Y					
						10 4	7 9						
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230				
01	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	185 1	3752 2	Y	34	24 1			17
02	3976 X	3278	-0-	-698	-0-	17 4	37 9	Y	24	25 1			16
03	DLQ G-10	3637	-0-	3637	3637	141 1	2860 2	Y	28	32 1			12
04	DLQ G-10	3466	-0-	3466	7103	251 4	26 9	Y	26	20 1			18
05	DLQ G-10	3141	-0-	3141	10244	162 1	3435 2	Y	34	39 1			13
*06	10618 X	374	-0-	-10244	-0-	9 4	31 9	Y	3	8 1			8
						150 1	3278 2	Y					
						9 4	29 9	Y					
						143 1	2941 2	Y					
						20 4	37 9	Y					
						17 1	346 2	Y					
						8 4	3 9						

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	4	2	1		2
02	280 N	117	-0-	-163	-0-	1	4	4	9	Y	1	2	1		1
03	DLQ G-10	323	-0-	323	323	5	1	102	2	Y	3	2	1		2
04	DLQ G-10	173	-0-	173	496	9	4	1	9	Y	1	1	1		2
05	DLQ G-10	168	-0-	168	664	14	1	305	2	Y	2	2	1		2
*06	856 X	192	-0-	-664	-0-	1	4	3	9	Y	1	1	1		2
						7	1	164	2	Y	1	1	1		2
						1	4	1	9	Y	2	2	1		2
						8	1	157	2	Y	2	2	1		2
						1	4	2	9	Y	1	1	1		2
						9	1	178	2	Y	1	1	1		2
						4	4	1	9	Y	1	1	1		2

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205						
01	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	106	1	2164	2	Y	21	15	1		14
02	2212 N	1754	-0-	-458	-0-	10	4	23	9	Y	13	13	1		14
03	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	75	1	1530	2	Y	14	17	1		11
04	DLQ G-10	2091	-0-	2091	3995	135	4	14	9	Y	15	12	1		14
05	DLQ G-10	2461	-0-	2461	6456	85	1	1799	2	Y	30	31	1		13
*06	400 N	2348	-0-	1948	8404	5	4	15	9	Y	15	14	1		14
						112	1	2301	2	Y	30	31	1		13
						15	4	33	9	Y	15	14	1		14
						108	1	2173	2	Y	15	14	1		14
						50	4	17	9	Y	15	14	1		14

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	697	-0-	-140	-0-	33 1	660 2	Y	1	1 1		-0-
						3 4	1 9					
02	644 N	299	-0-	-345	-0-	13 1	261 2	Y	2	1 1		1
						23 4	2 9					
03	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004	44 1	953 2	Y	4	4 1		1
						3 4	4 9					
04	DLQ G-10	934	-0-	934	1938	41 1	890 2	Y	1	1 1		1
						2 4	1 9					
05	DLQ G-10	809	-0-	809	2747	37 1	767 2	Y	-0-	1 1		-0-
						5 4						
*06	400 N	634	-0-	234	2981	29 1	591 2	Y	-0-			-0-
						14 4						

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445				
01	8804 X	8540	-0-	-264	-0-	395 1	8019 2	Y	82	59 1		30
						36 4	90 9					
02	7756 X	6107	-0-	-1649	-0-	262 1	5321 2	Y	51	53 1		28
						468 4	56 9					
03	DLQ G-10	8674	-0-	8674	8674	386 1	8181 2	Y	77	83 1		22
						22 4	85 9					
04	DLQ G-10	8384	-0-	8384	17058	361 1	7924 2	Y	70	54 1		38
						22 4	77 9					
05	DLQ G-10	7930	-0-	7930	24988	361 1	7421 2	Y	89	104 1		23
						50 4	98 9					
*06	32419 X	7431	-0-	-24988	-0-	341 1	6848 2	Y	77	64 1		36
						157 4	85 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026	COMPL. DATE 04/18/1984	TOTAL DEPTH 10943	PERF.10811	- 10839					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	2	Y	-0-		-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	63	1	1320	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2500	48	1	1063	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3554	48	1	999	2	Y	-0-		-0-
*06	400 N	1018	-0-	618	4172	47	1	949	2	Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10228	- 10250					
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	Y	22	13	12
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	2	Y	34	22	24
03	DLQ G-10	1790	-0-	1790	1790	80	1	1696	2	Y	8	26	6
04	DLQ G-10	1643	-0-	1643	3433	71	1	1557	2	Y	10	8	8
05	DLQ G-10	1495	-0-	1495	4928	68	1	1387	2	Y	28	16	20
*06	400 N	979	-0-	579	5507	45	1	906	2	Y	6	10	16

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10268	- 10286					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10500	- 10581					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.10354	- 10360					
01	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	74	1	1512	2	Y	29	20	1			14
						7	4	32	9							
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	Y	22	21	1			15
						108	4	24	9							
03	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	66	1	1413	2	Y	25	28	1			12
						4	4	28	9							
04	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2895	59	1	1298	2	Y	21	17	1			16
						4	4	23	9							
05	DLQ G-10	468	-0-	468	3363	21	1	437	2	Y	6	15	1			7
						3	4	7	9							
*06	400 N	412	-0-	12	3375	19	1	381	2	Y	3	4	1			6
						9	4	3	9							
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372						
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	91	1	1846	2	Y	10	6	1			7
						8	4	11	9							
02	1232 N	1190	-0-	-42	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-	7	1			-0-
						93	4									
03	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	78	1	1653	2	Y	10	8	1			2
						4	4	11	9							
04	DLQ G-10	1292	-0-	1292	3038	55	1	1198	2	Y	33	18	1			17
						3	4	36	9							
05	DLQ G-10	1507	-0-	1507	4545	68	1	1418	2	Y	10	12	1			15
						10	4	11	9							
*06	400 N	1636	-0-	1236	5781	76	1	1525	2	Y	-0-	15	1			-0-
						35	4									
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10400 - 10504						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274						
01	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	86	1	1756	2	Y	16	33	1			6
						8	4	18	9							
02	2156 N	1954	-0-	-202	-0-	84	1	1705	2	Y	14	13	1			7
						150	4	15	9							
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	116	1	2475	2	Y	21	22	1			6
						7	4	23	9							
04	DLQ G-10	2554	-0-	2554	5175	110	1	2416	2	Y	19	14	1			11
						7	4	21	9							
05	DLQ G-10	2629	-0-	2629	7804	120	1	2461	2	Y	29	32	1			8
						16	4	32	9							
*06	400 N	2421	-0-	2021	9825	112	1	2240	2	Y	16	15	1			9
						51	4	18	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	Y	38	29	1		33
						3	4	42	9						
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	35	41	1		27
						47	4	39	9						
03	DLQ G-10	696	-0-	696	696	30	1	641	2	Y	21	32	1		16
						2	4	23	9						
04	DLQ G-10	666	-0-	666	1362	28	1	630	2	Y	5	4	1		17
						2	4	6	9						
05	DLQ G-10	687	-0-	687	2049	32	1	643	2	Y	7	8	1		16
						4	4	8	9						
*06	400 N	671	-0-	271	2320	31	1	622	2	Y	4	18	1		2
						14	4	4	9						
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206						
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	85	1	1723	2	Y	27	19	1		12
						8	4	30	9						
02	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	57	1	1161	2	Y	14	16	1		10
						102	4	15	9						
03	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1824	81	1	1707	2	Y	29	30	1		9
						4	4	32	9						
04	DLQ G-10	2067	-0-	2067	3891	89	1	1940	2	Y	30	22	1		17
						5	4	33	9						
05	DLQ G-10	2109	-0-	2109	6000	96	1	1967	2	Y	30	37	1		10
						13	4	33	9						
*06	400 N	2556	-0-	2156	8156	117	1	2353	2	Y	29	23	1		16
						54	4	32	9						
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318						
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	45	1	908	2	Y	10	10	1		6
						4	4	11	9						
02	448 X	309	-0-	-139	-0-	13	1	270	2	Y	2	5	1		3
						24	4	2	9						
03	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	76	1	1599	2	Y	35	28	1		10
						4	4	39	9						
04	DLQ G-10	579	-0-	579	2297	25	1	536	2	Y	15	4	1		21
						1	4	17	9						
05	DLQ G-10	584	-0-	584	2881	25	1	531	2	Y	22	8	1		35
						4	4	24	9						
*06	3450 X	569	-0-	-2881	-0-	25	1	508	2	Y	22	49	1		8
						12	4	24	9						
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244						
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1475	2	Y	4	3	1		3
						7	4	4	9						
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	2	Y	-0-	1	1		2
						128	4								
03	DLQ G-10	1697	-0-	1697	1697	76	1	1599	2	Y	16	14	1		4
						4	4	18	9						
04	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2884	52	1	1128	2	Y	4	4	1		4
						3	4	4	9						
05	DLQ G-10	1317	-0-	1317	4201	61	1	1240	2	Y	7	5	1		6
						8	4	8	9						
*06	400 N	1077	-0-	677	4878	48	1	966	2	Y	37	18	1		25
						22	4	41	9						

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	29	1	583	2	Y	5	38	1		-0-
						2	4	6	9						
02	2072 X	733	-0-	-1339	-0-	31	1	639	2	Y	5	5	1		-0-
						57	4	6	9						
03	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	86	1	1813	2	Y	22	19	1		3
						5	4	24	9						
04	DLQ G-10	1974	-0-	1974	3902	85	1	1860	2	Y	22	16	1		9
						5	4	24	9						
05	DLQ G-10	2479	-0-	2479	6381	113	1	2320	2	Y	28	32	1		5
						15	4	31	9						
*06	400 N	2939	-0-	2539	8920	135	1	2709	2	Y	30	24	1		11
						62	4	33	9						
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240						
01	651 N	177	-0-	-474	-0-	8	1	167	2	Y	1	5	1		6
						1	4	1	9						
02	196 N	38	-0-	-158	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1		3
						3	4								
03	DLQ G-10	766	-0-	766	766	33	1	702	2	Y	26	18	1		11
						2	4	29	9						
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1120	14	1	319	2	Y	18	2	1		27
						1	4	20	9						
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1298	8	1	161	2	Y	7	3	1		31
						1	4	8	9						
*06	400 N	268	-0-	-132	1166	11	1	215	2	Y	34	55	1		10
						5	4	37	9						
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327						
01	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	98	1	1996	2	Y	13	11	1		10
						9	4	14	9						
02	2044 N	1816	-0-	-228	-0-	77	1	1578	2	Y	20	14	1		16
						139	4	22	9						
03	DLQ G-10	2486	-0-	2486	2486	111	1	2346	2	Y	21	30	1		7
						6	4	23	9						
04	DLQ G-10	2247	-0-	2247	4733	97	1	2130	2	Y	13	10	1		10
						6	4	14	9						
05	DLQ G-10	1985	-0-	1985	6718	90	1	1851	2	Y	29	18	1		21
						12	4	32	9						
*06	400 N	2174	-0-	1774	8492	100	1	2007	2	Y	19	16	1		24
						46	4	21	9						
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64 1	1305 2	Y	42	23 1	20
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	6 4	46 9	Y	3	16 1	7
03	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	18 1	367 2	Y	8	12 1	3
04	DLQ G-10	748	-0-	748	2205	32 4	3 9	Y	6	6 1	3
05	DLQ G-10	279	-0-	279	2484	65 1	1379 2	Y	3	6 1	-0-
*06	2967 X	483	-0-	-2484	-0-	4 4	9 9	Y	5	4 1	1
						32 1	707 2	Y			
						2 4	7 9	Y			
						12 1	262 2	Y			
						2 4	3 9	Y			
						22 1	445 2	Y			
						10 4	6 9	Y			

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224			
01	837 X	356	-0-	-481	-0-	16 1	336 2	Y	2	1 1	2
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	Y	14	7 1	9
03	DLQ G-10	346	-0-	346	346	44 1	900 2	Y	4	9 1	4
04	DLQ G-10	359	-0-	359	705	80 4	15 9	Y	-0-	4 1	-0-
05	DLQ G-10	387	-0-	387	1092	15 1	326 2	Y	7	3 1	4
*06	1514 X	422	-0-	-1092	-0-	1 4	4 9	Y	7	4 1	7
						16 1	342 2	Y			
						1 4	8 9	Y			
						18 1	359 2	Y			
						2 4	8 9	Y			
						19 1	386 2	Y			
						9 4	8 9	Y			

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	3937	-0-	-1550	-0-	183	1	3718	2	Y	17	10	13
						17	4	19	9				
02	4116 X	2930	-0-	-1186	-0-	126	1	2560	2	Y	17	13	17
						225	4	19	9				
03	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	133	1	2812	2	Y	17	25	9
						7	4	19	9				
04	DLQ G-10	4124	-0-	4124	7095	178	1	3909	2	Y	24	16	17
						11	4	26	9				
05	DLQ G-10	4059	-0-	4059	11154	186	1	3835	2	Y	11	12	16
						26	4	12	9				
*06	15020 X	3866	-0-	-11154	-0-	179	1	3604	2	Y	-0-	6	10
						83	4						

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724				
01	372 X	171	-0-	-201	-0-	8	1	160	2	Y	2	1	4
						1	4	2	9				
02	336 X	171	-0-	-165	-0-	7	1	143	2	Y	7	1	10
						13	4	8	9				
03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	5	1	102	2	Y	3	1	12
						3	9						
04	DLQ G-10	125	-0-	125	235	6	1	117	2	Y	2	1	13
						2	9						
05	DLQ G-10	141	-0-	141	376	6	1	132	2	Y	2	13	2
						1	4	2	9				
*06	563 X	187	-0-	-376	-0-	8	1	166	2	Y	8	1	9
						4	4	9	9				

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652				
01	837 X	439	-0-	-398	-0-	20	1	407	2	Y	9	3	14
						2	4	10	9				
02	588 X	260	-0-	-328	-0-	11	1	226	2	Y	3	2	15
						20	4	3	9				
03	DLQ G-10	678	-0-	678	678	29	1	628	2	Y	17	5	27
						2	4	19	9				
04	DLQ G-10	796	-0-	796	1474	34	1	747	2	Y	12	4	35
						2	4	13	9				
05	DLQ G-10	680	-0-	680	2154	31	1	632	2	Y	12	36	11
						4	4	13	9				
*06	400 N	395	-0-	-5	2149	18	1	357	2	Y	11	3	19
						8	4	12	9				

KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7440 X	7409	-0-	-31	-0-	337 1	6854 2	Y	170	130 1	131
02	6720 X	5658	-0-	-1062	-0-	31 4	187 9				
03	DLQ G-10	7330	-0-	7330	7330	238 1	4857 2	Y	123	157 1	97
04	DLQ G-10	7150	-0-	7150	14480	428 4	135 9				
05	DLQ G-10	7405	-0-	7405	21885	323 1	6842 2	Y	134	164 1	67
*06	28274 X	6389	-0-	-21885	-0-	18 4	147 9				
						305 1	6688 2	Y	125	40 1	152
						19 4	138 9				
						334 1	6860 2	Y	150	88 1	214
						46 4	165 9				
						289 1	5826 2	Y	127	284 1	57
						134 4	140 9				
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614		
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	30 1	616 2	Y	20	4 1	16
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	3 4	22 9				
03	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	56 1	1138 2	Y	11	7 1	20
04	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4096	100 4	12 9				
05	DLQ G-10	2093	-0-	2093	6189	92 1	1951 2	Y	17	16 1	21
*06	300 N	2049	-0-	1749	7938	5 4	19 9				
						87 1	1918 2	Y	16	11 1	26
						6 4	18 9				
						96 1	1959 2	Y	23	41 1	8
						13 4	25 9				
						95 1	1897 2	Y	13	12 1	9
						43 4	14 9				
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372		
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	193 1	3925 2	Y	10	7 1	9
02	3920 X	3213	-0-	-707	-0-	18 4	11 9				
03	DLQ G-10	4600	-0-	4600	4600	138 1	2815 2	Y	11	9 1	11
04	DLQ G-10	4397	-0-	4397	8997	248 4	12 9				
05	DLQ G-10	3993	-0-	3993	12990	206 1	4381 2	Y	1	8 1	4
*06	16836 X	3846	-0-	-12990	-0-	12 4	1 9				
						190 1	4170 2	Y	23	13 1	14
						12 4	25 9				
						183 1	3761 2	Y	22	15 1	21
						25 4	24 9				
						178 1	3585 2	Y	1	8 1	14
						82 4	1 9				
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114		
01	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	138 1	2814 2	Y	25	19 1	13
02	2744 X	2076	-0-	-668	-0-	13 4	28 9				
03	DLQ G-10	3155	-0-	3155	3155	89 1	1816 2	Y	10	13 1	10
04	DLQ G-10	3171	-0-	3171	6326	160 4	11 9				
05	DLQ G-10	3058	-0-	3058	9384	140 1	2964 2	Y	39	43 1	6
*06	12098 X	2714	-0-	-9384	-0-	8 4	43 9				
						137 1	3002 2	Y	22	17 1	11
						8 4	24 9				
						141 1	2885 2	Y	12	13 1	10
						19 4	13 9				
						125 1	2519 2	Y	11	11 1	10
						58 4	12 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #:		W 65	RRCID ->	251710	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	10210 - 10488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	275 1	5571 2	Y	38	24	1	23	
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	25 4	42 9	Y	18	19	1	22	
03	DLQ G-10	6180	-0-	6180	6180	190 1	3878 2	Y	58	64	1	16	
04	DLQ G-10	6170	-0-	6170	12350	342 4	20 9	Y	25	21	1	20	
05	DLQ G-10	6813	-0-	6813	19163	275 1	5826 2	Y	21	19	1	22	
*06	25239 X	6076	-0-	-19163	-0-	15 4	64 9	Y	31	22	1	31	
						268 1	5858 2	Y					
						16 4	28 9	Y					
						313 1	6434 2	Y					
						43 4	23 9	Y					
						280 1	5633 2	Y					
						129 4	34 9	Y					

KGFU 1		WELL #:		W 71	RRCID ->	252403	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9971 - 10390	
01	5921 X	4416	-0-	-1505	-0-	204 1	4121 2	Y	66	41	1	38	
02	5348 X	2842	-0-	-2506	-0-	18 4	73 9	Y	8	22	1	24	
03	DLQ G-10	7395	-0-	7395	7395	122 1	2491 2	Y	54	63	1	15	
04	DLQ G-10	6147	-0-	6147	13542	220 4	9 9	Y	40	29	1	26	
05	DLQ G-10	5483	-0-	5483	19025	329 1	6988 2	Y	27	25	1	28	
*06	24089 X	5064	-0-	-19025	-0-	19 4	59 9	Y	27	23	1	32	
						266 1	5821 2	Y					
						16 4	44 9	Y					
						251 1	5167 2	Y					
						35 4	30 9	Y					
						233 1	4693 2	Y					
						108 4	30 9	Y					

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		WELL #:	1	RRCID ->	108339	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10382 - 10398
PARKER, J. W.													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-	

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		WELL #:	1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2													
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	210 1	688 2	N	-0-			76	
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	106 1	457 2	N	-0-			76	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	209 1	651 2	N	-0-			76	
04	870 N	790	-0-	-80	-0-	211 1	579 2	N	-0-			76	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	214 1	593 2	N	-0-			76	
06	840 N	705	-0-	-135	-0-	204 1	501 2	N	-0-			76	

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	701 1	2304 2	N	13			110	
02	2492 N	1896	-0-	-596	-0-	14 9	1530 2	N	9			119	
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	356 1	10 9	N	13			132	
04	2670 N	2647	-0-	-23	-0-	699 1	14 9	N	2			134	
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	707 1	1938 2	N	-0-			134	
06	2670 N	2361	-0-	-309	-0-	2 9	716 1	N	-0-			134	
						685 1	1676 2	N	-0-			134	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267									
MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	154 1	343 2	Y	5			38
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	6 9	248 2	Y	12			50
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	95 1	276 2	Y	10			60
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	13 9	284 2	Y	1			61
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	168 1	269 2	Y	4			65
*06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	11 9	265 2	Y	1			66
							151 1						
							1 9						
							168 1						
							4 9						
							160 1						
							1 9						

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640	
01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	702 1	1564 2	Y	23			78
02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	25 9	1131 2	Y	17			95
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	431 1	1257 2	Y	12			107
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	19 9	1294 2	Y	2			109
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	767 1	1226 2	Y	4			113
*06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	13 9	1205 2	Y	2			115
							690 1						
							2 9						
							763 1						
							4 9						
							730 1						
							2 9						

KATY (3600)		HILCORP ENERGY COMPANY		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3568 - 3580	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	3991 - 3996	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3984 - 3992	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3505 - 3507					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990	
01	310 N	73	-0-	-237	-0-	4 1	67 2	Y	2	5 1	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	2 9	85 2	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ G-10	124	-0-	124	124	8 4	1 9	Y	26	1 1	25
04	DLQ G-10	133	-0-	133	257	4 1	91 2	Y	26	35 1	16
05	DLQ G-10	44	-0-	44	301	29 9	5 1	Y	26	35 1	16
*06	383 N	82	-0-	-301	-0-	2 1	41 2	Y	1		17
						1 9	75 2	Y	2	1 1	18
						3 1	2 9				
						2 4					

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
THREADGILL		WELL #: 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9647 - 9684	
01	17422 #	14020	-0-	-3402	-0-	13890 3	130 9	N	118		266
02	15736 #	10671	-0-	-5065	-0-	10573 3	98 9	N	89	187 1	168
03	15345 #	10977	-0-	-4368	-0-	10888 3	89 9	N	81		249
04	13710 #	10543	-0-	-3167	-0-	10460 3	83 9	N	75	183 1	141
05	14167 #	10600	-0-	-3567	-0-	10508 3	92 9	N	84		225
06	13560 #	9889	-0-	-3671	-0-	9836 3	53 9	N	48		273

KINGS COURT (Y-9)
PRIME OPERATING COMPANY
HANKAMER

49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
677770
WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	340	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2020 - P/A 11/09/20

KRUEMCKE (WILCOX)
IRONROC ENERGY
HERKLOTZ-KRUEMCKE

50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
426612
WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KURTEN (GEORGETOWN)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
LAURA-NICHOLE

50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
070370
WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			35
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			35
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			35
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			35
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			35
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC
FRANZE, R. F.

393200 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280
WELL #: 1

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC
COLLEGE HILLS UNIT

521544 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180
WELL #: 1

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	221	2	25	9	N	23			206
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	411	2	29	9	N	26			232
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	526	2	25	9	N	23			255
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	477	2	25	9	N	23			278
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	495	2	22	9	N	20	188	1	110
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	475	2	37	9	N	34			144

CARROLL-BIERING UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF. 10335 - 12692

01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-			50
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	N	6			56
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1			57
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	499	2	11	9	N	10			67
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			67
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	398	2	1	9	N	1			68

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	706	2	47	9	N	43	192	1	91
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	631	2	44	9	N	40			131
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	702	2	45	9	N	41			172
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	657	2	42	9	N	38			210
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	696	2	43	9	N	39	179	1	70
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	663	2	52	9	N	47			117

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	393	2	31	9	N	28			179
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	316	2	43	9	N	39			218
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	339	2	41	9	N	37	180	1	75
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38			113
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	385	2	32	9	N	29			142
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	373	2	30	9	N	27			169

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	713	2	47	9	N	43	190	1	-0-
												34	6	
02	1092 N	15	-0-	-1077	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	573	2	40	9	N	36			36
04	750 N	305	-0-	-445	-0-	286	2	19	9	N	17			53
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	331	2	33	9	N	30			83
06	600 N	371	-0-	-229	-0-	342	2	29	9	N	26			109

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688														
01	6758 X	1892	-0-	-4866	-0-	115	1	1765	2	N	11			56
						12	9							
02	6104 X	3357	-0-	-2747	-0-	548	1	2779	2	N	27			83
						30	9							
03	6758 X	4888	-0-	-1870	-0-	689	1	4162	2	N	34			117
						37	9							
04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	690	1	5725	2	N	46			163
						51	9							
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	515	1	4304	2	N	29			192
						32	9							
06	4740 X	1959	-0-	-2781	-0-	667	1	1259	2	N	30			222
						33	9							

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WIESE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8159 - 8183	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	440 1	2573 2	N	27		58
02	2380 N	1759	-0-	-621	-0-	30 9					
02						284 1	1461 2	N	13		71
03	2635 N	2480	-0-	-155	-0-	14 9					
03						394 1	2058 2	N	25		96
04	2550 N	2130	-0-	-420	-0-	28 9					
04						412 1	1699 2	N	17		113
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	19 9					
05						428 1	1579 2	N	20		133
06	2400 N	1835	-0-	-565	-0-	22 9					
06						431 1	1387 2	N	15		148
						17 9					
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8147 - 8175	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8108 - 8132	
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	310 1	1813 2	N	22		111
02	1876 N	1342	-0-	-534	-0-	24 9					
02						216 1	1111 2	N	14		125
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	15 9					
03						381 1	1986 2	N	-0-		125
04	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	338 1	1391 2	N	3		128
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3 9					
05						347 1	1280 2	N	-0-		128
06	2160 N	1348	-0-	-812	-0-	319 1	1029 2	N	-0-		128
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		WELL #: 1		RRCID -> 095037		COMPL. DATE 06/07/1981		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8034 - 8052	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		98
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716 2	3 9	N	3		101
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 2		N	-0-		101
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-		101
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		101
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		101
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8058 - 8066	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1105 2	14 9	N	13		53
02	784 N	697	-0-	-87	-0-	680 2	17 9	N	15		68
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886 2	4 9	N	4		72
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836 2	11 9	N	10		82
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1161 2	14 9	N	13		95
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026 2	8 9	N	7		102
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8077 - 8106	
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1781 2	15 9	N	14		63
02	1372 N	1048	-0-	-324	-0-	1030 2	18 9	N	16		79
03	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1278 2	19 9	N	17		96
04	1740 N	1291	-0-	-449	-0-	1276 2	15 9	N	14		110
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1187 2	11 9	N	10		120
06	1260 N	988	-0-	-272	-0-	971 2	17 9	N	15		135

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425									
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	944 2	11 9		N	10			33
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	650 2	10 9		N	9			42
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	962 2	14 9		N	13			55
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1021 2	6 9		N	5			60
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-			60
*06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-			60

LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
BROSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (CHASE)				51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	73 1	59 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988	
01	6262 X	2363	-0-	-3899	-0-	650 1	1651 2		Y	56			108
02	5152 X	2884	-0-	-2268	-0-	62 9	1050 2		Y	25			133
03	5053 X	3929	-0-	-1124	-0-	1806 1	1939 2		Y	10			143
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	28 9	2190 2		Y	19			162
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	1979 1	2273 2		Y	12			174
06	3810 X	3172	-0-	-638	-0-	11 9	1844 2		Y	12	171 1		15
						2066 1							
						21 9							
						1420 1							
						13 9							
						1315 1							
						13 9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)			51421 935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
REYNOLDS, R. - BUTLER			WELL #: 1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868	- 11096				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 37	RRCID -> 111728	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9964	- 11998				
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	258 1	831 2	Y	38	39 1	5
							2 4	42 9				
02		952 N	942	-0-	-10	-0-	163 1	756 2	Y	18	19 1	4
							3 4	20 9				
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	651 1	532 2	Y	28	30 1	2
							6 4	31 9				
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	729 1	552 2	Y	31	30 1	3
							34 9					
05		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	788 1	624 2	Y	33	31 1	5
							1 4	36 9				
*06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	574 1	438 2	Y	99	82 1	22
							109 9					

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 39LT	RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11813	- 11864				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 40	RRCID -> 117141	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 12001	PERF.11168	- 11196				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 39UT	RRCID -> 117521	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11355	- 11369				
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 36	RRCID -> 117798	COMPL. DATE 05/25/1989	TOTAL DEPTH 15669	PERF.11608	- 11648				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KING, R. V.		WELL #: 1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILLIAMS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 127301		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019									

KAYSER		WELL #: 1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 129413		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 130086		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984																
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2604	-0-	-465	-0-	582	1	1976	2	Y	38	39	1	5	
						4	4	42	9						
02	2772 X	2015	-0-	-757	-0-	351	1	1637	2	Y	18	19	1	4	
						7	4	20	9						
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1966	1	1604	2	Y	28	30	1	2	
						17	4	31	9						
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	2036	1	1530	2	Y	31	30	1	3	
						34	9								
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1969	1	1573	2	Y	24	22	1	5	
						3	4	26	9						
*06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1743	1	1757	2	Y	218	171	1	52	
						240	9								
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	34			251
							37	9							
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			251
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			251
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			251
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925															
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648															
01		2170 N	1177	-0-	-993	-0-	112	1	1026	2	N	35			135
							39	9							
02		1792 N	1705	-0-	-87	-0-	1063	1	618	2	N	22			157
							24	9							
03		1426 N	930	-0-	-496	-0-	461	1	452	2	N	15			172
							17	9							
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	772	1	745	2	N	23	177	1	18
							25	9							
05		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	1729	1	1153	2	N	24			42
							26	9							
*06		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	1317	1	1403	2	N	23			65
							25	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303															
01		155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	2	Y	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	72	1	58	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	117	1	107	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11067 X	10260	-0-	-807	-0-	620 1	9584 2	Y	47	47 1		6	
						4 4	52 9						
02	10304 X	8071	-0-	-2233	-0-	1413 1	6611 2	Y	15	17 1		4	
						30 4	17 9						
03	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	6699 1	5465 2	Y	29	27 1		6	
						59 4	32 9						
04	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	6604 1	4954 2	Y	28	28 1		6	
						31 9							
05	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	6661 1	5259 2	Y	33	34 1		5	
						8 4	36 9						
*06	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	5915 1	6162 2	Y	517	404 1		118	
						569 9							
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163			
01	7595 X	7220	-0-	-375	-0-	435 1	6769 2	Y	12	18 1		-0-	
						3 4	13 9						
02	7000 X	6512	-0-	-488	-0-	1140 1	5328 2	Y	18	14 1		4	
						24 4	20 9						
03	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	5056 1	4126 2	Y	29	27 1		6	
						45 4	32 9						
04	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	5039 1	3778 2	Y	-0-			6	
05	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	5031 1	3974 2	Y	-0-			6	
						7 4							
*06	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	4309 1	4523 2	Y	408	318 1		96	
						449 9							
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
01	3131 X	1714	-0-	-1417	-0-	429 1	1213 2	N	65	175 1		93	
						72 9							
02	2828 X	2268	-0-	-560	-0-	1422 1	826 2	N	18			111	
						20 9							
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	1917 1	1877 2	N	20			131	
						22 9							
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	1564 1	1693 2	N	35			166	
						39 9							
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1167 1	1873 2	N	24			190	
						26 9							
06	3030 X	2815	-0-	-215	-0-	1206 1	1583 2	N	24			214	
						26 9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	204	-0-	-323	-0-	197	1	7 9	N	6	96
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	214	1	124 2	N	6	102
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	114	1	111 2	N	16	118
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	250	1	267 2	N	4	122
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	228	1	364 2	N	5	127
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	189	1	299 2	N	15	142

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146 2	Y	-0-	3
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	42	1	25 2	Y	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04	T. A.	44	-0-	44	44	17	1	27 2	Y	-0-	3
05	T. A.	141	-0-	141	185	51	1	90 2	Y	-0-	3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	185				Y	-0-	3

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

01	2666 X	1635	-0-	-1031	-0-	657	1	927 2	Y	46	112
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	1578	1	917 2	Y	26	138
03	3100 N	3113	-0-	13	13	1554	1	1522 2	Y	34	172
04	3000 N	3179	-0-	179	192	1558	1	1599 2	Y	20	192
05	3100 N	3236	-0-	136	328	1218	1	2001 2	Y	15 173 1	34
*06	3000 N	3005	-0-	5	333	1253	1	1731 2	Y	19	53

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781

01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	859	1	955 2	Y	-0-	-0-
02	1596 N	150	-0-	-1446	-0-	18	1	106 2	Y	18 13 1	5
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1204	1	982 2	Y	57 51 1	11
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1350	1	977 2	Y	24 28 1	7
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1207	1	937 2	Y	31 33 1	5
06	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	856	1	373 2	Y	72 72 1	5

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)			51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
MITCHELL-MITCHELL			WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13041 - 13120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL			WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3555 - 3585		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)			51423 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
MEC/SEALY-SMITH 'B'			WELL #: 1		RRCID -> 271102		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6022 - 6028		
01	5642 #	2248	-0-	-3394	-0-	500 1	1748 2		N	-0-			86
02	4760 #	1872	-0-	-2888	-0-	329 1	1536 2		N	-0-			86
						7 4							
03	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			86
04	3870 #	322	-0-	-3548	-0-	194 1	128 2		N	-0-			86
05	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			86
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			86

LAKE CREEK, N. (4100)			51423 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
MEC/SEALY-SMITH "G"			WELL #: 1		RRCID -> 183625		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3384 - 3519		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)			51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
JEMCO PRODUCTION, INC			431096										
JACKSON HEIRS			WELL #: _____		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9367 - 9370		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009													

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496								
GEMINI		WELL #: 2		RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)		51859 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
COCKBURN OIL CORPORATION		WELL #: 7		RRCID -> 042692		COMPL. DATE 10/12/1967		TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEAGUE CITY (10600) 52676 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
KALER ENERGY CORP. 450261
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 288821 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618

01	71920	57148	-0-	-14772	391671	310	1	53072	2	N	3424	3313	1			388
						3766	9									
02	64960	36559	-0-	-28401	363270	215	1	34175	2	N	1972	1882	1			478
						2169	9									
03	69533	52124	-0-	-17409	345861	49252	2	2872	9	N	2611	2974	1			115
04	67290	49437	-0-	-17853	328008	46619	2	2818	9	N	2562	2214	1			463
05	69533	25218	-0-	-44315	283693	24032	2	1186	9	N	1078	1292	1			249
*06	67290	14387	-0-	-52903	230790	13721	2	666	9	N	605	738	1			116

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

01	7130	X	6125	-0-	-1005	-0-	5837	2	288	9	N	262	180	1		276
02	6440	X	3349	-0-	-3091	-0-	3181	2	168	9	N	153	185	1		244
03	7130	X	6472	-0-	-658	-0-	6328	2	144	9	N	131	184	1		191
04	6330	X	5893	-0-	-437	-0-	5601	2	292	9	N	265	185	1		271
05	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	5837	2	264	9	N	240	362	1		149
06	6270	X	5760	-0-	-510	-0-	5666	2	94	9	N	85				234

ZARVONA ENERGY LLC 950523
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-					24
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-					24
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					24
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952									
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606									
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIO O & P LLC		712827									
SO. LIB. G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7733 - 7770	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600		N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC.		768684									
SUN ABSSHIRE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 - 1944	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
JOY RESOURCES, INC.				447952										
DANIEL, GOVERNOR BILL 85		WELL #:		1	RRCID ->	206880	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	9300 - 9340		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)				53498 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC				521543										
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:		5	RRCID ->	049656	COMPL. DATE	00/00/1901	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)												
TEXAKOMA OPERATING, L.P.												
LINNVILLE SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)												
STRATA RESOURCES												
BELL, RUSSELL												
WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)												
TEXAKOMA OPERATING, L.P.												
LINNVILLE												
WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
02		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
06		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019												

LISSIE (MIOCENE 2440)												
MOSAIC OIL LLC												
BROYLES, WALTER												
WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISSIE (WILCOX 9600)												
HRB OPERATING COMPANY, INC.												
HOYO, MARY EMMA												
WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N		92	-0-	-63		25 1	67 3	N	-0-	82
02		50 N		50	-0-	-0-		11 1	39 3	N	-0-	82
03		15 N		-0-	-0-	-15				N	-0-	82
04		90 N		-0-	-0-	-90				N	-0-	82
05		62 N		-0-	-0-	-62				N	-0-	82
*06		100 N		100	-0-	-0-		21 1	79 3	N	-0-	82

POOLE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		257 N		257	-0-	-0-		70 1	187 3	N	-0-	83
02		728 N		139	-0-	-589				N	-0-	83
03		300 N		300	-0-	-0-		41 1	259 3	N	-0-	83
04		798 N		798	-0-	-0-		105 1	693 3	N	-0-	83
05		407 N		407	-0-	-0-		62 1	345 3	N	-0-	83
06		300 N		-0-	-0-	-300				N	-0-	83

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764												
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						33
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-						33
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	3		33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534												
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3		45
02		336 N	159	-0-	-177	-0-	35	1	124	3		45
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3		45
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3		45
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	52	1	289	3		45
06		330 N	284	-0-	-46	-0-	59	1	225	3		45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
TRI-C RESOURCES, LLC 868622												
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387												
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2		-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672												
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	157	3		-0-
02		224 N	117	-0-	-107	-0-	26	1	91	3		-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3		-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3		-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	3		-0-
*06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3		-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	457	1	1227	3	N	-0-				86
02	1344 X	915	-0-	-429	-0-	202	1	713	3	N	-0-				86
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	824	1	5154	3	N	-0-				86
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	906	1	5947	3	N	103	184	1		5
						113	9								
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	797	1	4400	3	N	15				20
						17	9								
*06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	624	1	2392	3	N	11				31
						12	9								

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	N	-0-				148
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	9	1	33	3	N	-0-				148
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-				148
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	N	-0-				148
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-				148
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-				148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				100
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-				100
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	92	1	577	3	N	-0-				100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				100
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

01	2263 X	13	-0-	-2250	-0-	9	2	4	9	N	4	75	1		17
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-				17
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	7	1		10
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	7				17
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	7	1		10
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				10

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC 042191
 DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 2584 - 2605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (YEGUA 4600)		54193 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
NADSOILCO LLC		598945								
DAVIS & HOLMES		WELL #:	5A	RRCID ->	286868	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	4907 PERF. 4706 - 4710	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2019										
LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1784 - 1792	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 1624 - 1636	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2039 - 2042	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 2078 - 2080	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2020)		//CONT.//		54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK					
VIESCA GAS CO.				885574									
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889 - 1894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)				54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
BXP OPERATING, LLC				042191									
DICK & FALING		WELL #:		15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2466 - 2474	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368 - 2372
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	185	1	187	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	184	1	80	2	Y	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	187	1	188	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-

LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
BXP OPERATING, LLC				042191									
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	2706 - 2713	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (3100)				54193 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
DURANGO RESOURCES CORP.				235945									
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	3170 - 3172	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (K)				54268 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
CERBERUS ENGINEERING, LLC				141992									
RAMSEY STATE FARM		WELL #:		7	RRCID ->	289941	COMPL. DATE	08/30/2020	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6202 - 6208	
01	46841	14855	-0-	-31986	-0-	14855	2		N	-0-			-0-
02	38752 #	1858	-0-	-36894	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
03	42904	-0-	-0-	-42904	-0-				N	-0-			-0-
04	30570 #	-0-	-0-	-30570	-0-				N	-0-			-0-
05	24769 #	-0-	-0-	-24769	-0-				N	-0-			-0-
06	14370 #	-0-	-0-	-14370	-0-				N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAGE ENERGY COMPANY 743215
 RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF. 14533 - 18892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673											
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509		- 513	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
BIG GAS OIL LLC		069432											
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296		- 7301	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 11785		- 11793	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF. 11822		- 11840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 12100		- 12108	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF. 11185 - 11247	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	23312 #	21747	-0-	-1565	-0-	20998 3	749 9	N	681	551 1	384
02	21056 #	16291	-0-	-4765	-0-	15741 3	550 9	N	500	548 1	336
03	22351 #	8228	-0-	-14123	-0-	7967 3	261 9	N	237	368 1	205
04	21330 #	-0-	-0-	-21330	-0-			N	-0-		205
05	22041 #	-0-	-0-	-22041	-0-			N	-0-		205
06	21060 #	20869	-0-	-191	-0-	20124 3	745 9	N	677	368 1	514

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GARRISON LTD. FENNER		295861									
		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOME PETROLEUM CORP. FENNER		396852		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		57
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		57
03	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-		57
04	DLQ G-10	14	-0-	14	22	14 2		Y	-0-		57
05	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5 2		Y	-0-		57
*06	40 N	13	-0-	-27	-0-	13 2		Y	-0-		57

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712			
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. AM		834352		RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC		628135									
FEDERAL		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		3366 PERF. 2060 - 2068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC		628135									
FEDERAL		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231 PERF. 13348 - 13376			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6133 - 6141				
01	6383	4258	-0-	-2125	-0-	186	1	4062	2	N	9	185
						10	9					
02	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	132	1	2733	2	N	-0-	185
03	3906	4835	-0-	929	929	186	1	4618	2	N	28	34
						31	9					
04	3780	4077	-0-	297	1226	180	1	3882	2	N	14	48
						15	9					
05	3906	4487	-0-	581	1807	180	1	4296	2	N	10	58
						11	9					
06	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT	58

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

LOUISE (MIOCENE 3850)				55120 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
WEAVER, ISAAC				WELL #:	7	RRCID ->	079429	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 3860 - 3868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-

LOUISE (PERRY 6050)				55120 672	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MCINTYRE, WILLIS				WELL #:	7	RRCID ->	229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213 PERF. 6041 - 6044
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE (RAY 6175)				55120 704	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MCINTYRE, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545 PERF. 6151 - 6155
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOUISE, E. (7000)				55121 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393							
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 6994 - 6999
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)				55122 046	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	236470	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 4324 - 4327
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135		
HARFST COUEY												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584		
RASMUSSEN ET AL												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139		
PUTNAM, J. B.												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 3		RRCID -> 159425		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812		
RASMUSSEN ET AL												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
FREDCO		284921		WELL #: 1		RRCID -> 117217		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352		
HUDGINS ESTATE UNIT												
01	1891	13	-0-	-1878	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	1652 #	-0-	-0-	-1652	-0-			N	-0-			-0-
03	1829 #	29	-0-	-1800	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
ROOME OIL CO.		727045								
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5482 - 5484				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 45	RRCID -> 190366	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 8969 - 8972				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROSSARD TRUST		WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971 - 8974				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811 - 8818				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 40	RRCID -> 242398	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8972 - 8976				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLEASANT, E. D.		WELL #: 8	RRCID -> 243797	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8800 - 8864				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103															
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. 567103															
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A															
01		155 #	122	-0-	-33	B	-362	4	1	118	2	N	-0-		-0-
02		112 #	121	-0-	9	B	-353	4	1	117	2	N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-275	CANCELLED UNDERAGE ->										-0-
03		124 #	124	-0-	-0-	B	-275	4	1	120	2	N	-0-		-0-
04		120 #	126	-0-	6	B	-269	4	1	122	2	N	-0-		-0-
05		124 #	122	-0-	-2	B	-271	4	1	118	2	N	-0-		-0-
06		120 #	128	-0-	8	B	-263	4	1	124	2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647
01	186 #	106	-0-	-80	B	-374	3 1	103 2	N	-0-	-0-	
02	168 #	-0-	-0-	-168	B	-542			N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/08/2021												

LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 27		RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 061155		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170			
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	2	N	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536			
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	11	1	344	2	N	-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	11	1	302	2	N	-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	N	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	N	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532			
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	213	1	110	2	N	-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	175	1	108	2	N	-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	198	1	82	2	N	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	195	1	106	2	N	-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	198	1	111	2	N	-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	193	1	106	2	N	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540			
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	N	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	910	-0-	-144	-0-	281 1	629 2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	885	-0-	-235	-0-	236 1	649 2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	993	-0-	-30	-0-	273 1	720 2	Y	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	270 1	791 2	Y	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	274 1	792 2	Y	-0-			-0-
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	267 1	781 2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-			-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 1		N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:	62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508	
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	8 1	240 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	8 1	226 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	8 1	243 2	Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8 1	250 2	Y	-0-			-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:	26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	119 1	137 2	Y	18	20 1		1
						20 9						
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	98 1	128 2	Y	13	11 1		3
						14 9						
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	114 1	108 2	Y	18	20 1		1
						20 9						
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	112 1	133 2	Y	17	14 1		4
						19 9						
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	114 1	137 2	Y	11	13 1		2
						12 9						
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	111 1	142 2	Y	10	11 1		1
						11 9						

BROUSSARD TRUST		WELL #:	8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 -	7544	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
BROUSSARD TRUST				WELL #: 34	RRCID -> 187608	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7548	- 7559		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 52	RRCID -> 192318	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7454	- 7552		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5 1	161 2	N	-0-		-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	5 1	148 2	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5 1	165 2	N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	174 2	N	-0-		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51	RRCID -> 207448	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 7478	- 7520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #: 46	RRCID -> 250035	COMPL. DATE 04/20/2009	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7507	- 7527		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
O'BRIEN				WELL #: 2	RRCID -> 188104	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8447	- 8450		
01	3007 X	1240	-0-	-1767	-0-	1240 3		N	-0-		42
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			N	1		43
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	2		45
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	2		47
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	1		48
06	1200 X	4	-0-	-1196	-0-	2 3	2 9	N	2		50

MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
FAILOR, E.K.				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	- 7182		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)		55186 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 61		RRCID -> 257936		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)		55186 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 41		RRCID -> 007058		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520				
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	4	1	100	2	N	-0-		-0-	
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	2	N	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	2	N	-0-		-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 60		RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
JEFFERSON LAND CO		WELL #: 1		RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8406 - 8456				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42	
QUINN, B. E. UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8430 - 8438				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5082 - 5088				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508										
BSMC, LP		WELL #: 2		RRCID -> 176649		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCE BAYOU (WILCOX)		55444 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 160732		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY (THOMPSON 10100)		55468 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ANDERSON		WELL #: 1T		RRCID -> 275419		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2021												

LUCKY (10,000)		55468 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 290845		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9971				
04	0	3738	-0-	3738	3738	9 1	3715 2	N	13			13
						14 9						
*05	DELQ PR	9230	-0-	9230	12968	31 1	8789 2	N	373	178 1		208
						410 9						
06	15480	NO RPT	-0-	-15480	-0-			N	NO RPT			208

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
HUEBNER-CONKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
HUEBNER		WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
 HUEBNER "B" WELL #: RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

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

WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)			55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971													
WOLF -B-			WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLF			WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)			55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971													
WOLF			WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)			55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971													
LOUIS WOLF			WELL #:		3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY, WEST (WOLF)			55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971													
WOLF -B-			WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (8,870)			55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971												
WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8182 - 8190				
01		4800	1602	-0-	-3198	3045	166	3	201	5	Y	1123	1136	5	3304
							1235	9							
02		4190 R	1145	-0-	-3045	-0-	133	3	154	5	Y	780	1506	1	2578
							858	9							
03		1798 #	1155	-0-	-643	-0-	90	3	199	5	Y	787	1771	5	1594
							866	9							
04		1740 #	1165	-0-	-575	-0-	138	3	273	5	Y	685	862	5	1417
							754	9							
05		1612 #	531	-0-	-1081	-0-	95	3	243	5	Y	175	593	5	999
							193	9							
06		1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			999

LUCKY LEON (EY-8)			55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8684 - 8690				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-9)			55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7972 - 7976				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-17)			55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
KIAMU-JOHNSON (1-S)			WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 7523 - 7530				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)
PETRODOME OPERATING, LLC
LINDSEY

55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
660286
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

LURA MIRE (YEGUA)
FORT APACHE ENERGY, INC.
BLOXSOM, A.

55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
277908
WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDIA (4100)
ALLTEX OPERATING COMPANY
WIED

55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
015056
WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS (GEORGETOWN)
APACHE CORPORATION
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT

56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
027200
WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	465 N	-0-	-0-	-0-	-465			N	14			112
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	324	2	47	9	N		43
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	300	2	29	9	N		26
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N		17

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT

WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1451	2	59	9	N	54	160	1	59
02	1372 N	1060	-0-	-312	-0-	1026	2	34	9	N	31			90
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1553	2	65	9	N	59			149
04	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1418	2	47	9	N	43			192
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1460	2	53	9	N	48	179	1	61
06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1417	2	64	9	N	58			119

PORTER, L. GAS UNIT

WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	954	2	119	9	N	108	189	1	144
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	805	2	136	9	N	124			268
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1027	2	142	9	N	129	195	1	202
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	993	2	131	9	N	119	191	1	130
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	999	2	133	9	N	121	177	1	74
*06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	883	2	128	9	N	116			190

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4 2		N	-0-			149
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	624 2	65 9	N	59			208
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	150 1	280 2	N	45	198 1		55
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	50 9						
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	189 2	30 9	N	27			82
						775 1	214 2	N	18			100
						20 9						
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			100

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	216 1	1295 2	N	93			231
						102 9						
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	1	181 1		51
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	162 1	591 2	N	22			73
						24 9						
04	1230 N	856	-0-	-374	-0-	252 1	516 2	N	80			153
						88 9						
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	99 1	556 2	N	68	161 1		60
						75 9						
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	234 1	631 2	N	79			139
						87 9						

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J POSEY OPERATING LLC 427904
 WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PRO FIELD SERVICES, INC.		679281									
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 3525 - 3922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JTL OPERATING CO., INC		448052								
DEER CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155 PERF. 3755 - 3758	
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)		56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
MAD ISLAND UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	212789	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	17174 PERF.19523 - 19553	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)		56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
OSBORNE, G. J.		WELL #:	4	RRCID ->	147415	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 5212 - 5230	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481								
MATHIS, J. W.		WELL #:	1 T	RRCID ->	036615	COMPL. DATE	04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441 PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		//CONT.//		56590 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481										
CANNON, W. E.		WELL #:		1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE	09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173 - 9215				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #:		2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9024 - 9056
01	3658 X	2844	-0-	-814	-0-	2844	3	Y	-0-	64
02	3304 X	1301	-0-	-2003	-0-	117	1	Y	-0-	64
03	3689 X	1251	-0-	-2438	-0-	1251	3	Y	-0-	64
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	Y	-0-	64
05	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3333	3	Y	-0-	64
*06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3	Y	-0-	64

MADISONVILLE (DEXTER 8800)		WELL #:		1	RRCID -> 007107	COMPL. DATE	07/24/1953	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9114 - 9195
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)		WELL #:		1	RRCID -> 280173	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	496
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	496
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-	496
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	496
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	496
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	496

MADISONVILLE (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 11704 - 11898
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134												
FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930												
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

ETX ENERGY, LLC 255141												
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	240	1 632 2	N	27		216
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	30 9					
03	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	345 1	824 2	N	-0-		216
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	465 1	1235 2	N	22		238
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	24 9					
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	450 1	1111 2	N	29	186 1	81
						32 9					
						465 1	1220 2	N	22		103
						24 9					
						450 1	1197 2	N	16		119
						18 9					

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1765	2 19 9	N	17	180 1	14
02	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	1389	2 19 9	N	17		31
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	2 22 9	N	20		51
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2 15 9	N	14		65
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1899	2 23 9	N	21		86
06	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	1872	2 12 9	N	11		97

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	81	1 922 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1 1055 2	N	-0-		-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1 1152 2	N	-0-		-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	104	1 1059 2	N	-0-		-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	114	1 1194 2	N	-0-		-0-
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	109	1 1165 2	N	-0-		-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	76	1 865 2	N	-0-		-0-
02	980 N	890	-0-	-90	-0-	92	1 798 2	N	-0-		-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	110	1 1173 2	N	-0-		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	82	1 834 2	N	-0-		-0-
05	992 N	777	-0-	-215	-0-	68	1 709 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	99	1 1057 2	N	-0-		-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

01	744 N	626	-0-	-118	-0-	50	1 569 2	N	6		175
02	728 N	410	-0-	-318	-0-	7 9					
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	42	1 367 2	N	1		176
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	1 9					
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	86	1 923 2	N	15	181 1	10
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	17 9					
						78	1 786 2	N	3		13
						3 9					
						67	1 702 2	N	10		23
						11 9					
						63	1 671 2	N	7		30
						8 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	223	-0-	-149	-0-	17	1	191	2	N	14		63
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	9	300	2	N	5		68
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	N	12		80
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	6	9	587	2	N	33		113
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	15		128
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	13	9	491	2	N	14		142
						58	1						
						36	9						
						32	1						
						17	9						
						46	1						
						15	9						
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492													
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	4		60
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	4	9	252	2	N	6		66
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	N	5		71
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	7	9	205	2	N	2		73
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	39	1	266	2	N	2		75
06	360 N	111	-0-	-249	-0-	6	9	100	2	N	2		77
						20	1						
						2	9						
						25	1						
						2	9						
						9	1						
						2	9						
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480													
01	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	90	1	1029	2	N	-0-		-0-
02	1120 N	979	-0-	-141	-0-	101	1	878	2	N	-0-		-0-
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1326	2	N	-0-		-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	2	N	-0-		-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	118	1	1236	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	98	1	1054	2	N	-0-		-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526													
01	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	84	1	952	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	884	-0-	-124	-0-	91	1	793	2	N	-0-		-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	1145	2	N	-0-		-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	N	-0-		-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	115	1	1209	2	N	-0-		-0-
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-		-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511													
01	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	116	1	1320	2	N	-0-		-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	147	1	1277	2	N	-0-		-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	2	N	-0-		-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	143	1	1454	2	N	-0-		-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	150	1	1574	2	N	-0-		-0-
*06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	139	1	1494	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	71	1	813	2	N	-0-			-0-
02	840 N	751	-0-	-89	-0-	77	1	674	2	N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	995	2	N	-0-			-0-
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	N	-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	84	1	962	2	Y	14			104
						15	9							
02	1148 N	1099	-0-	-49	-0-	112	1	978	2	Y	8			112
						9	9							
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1188	2	Y	13			125
						14	9							
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	115	1	1162	2	Y	5			130
						6	9							
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1266	2	Y	4			134
						4	9							
06	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	103	1	1108	2	Y	5			139
						6	9							

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	-0-			13
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	Y	-0-			13
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-			13
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	-0-			13
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	Y	-0-			13
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	51	1	548	2	Y	-0-			13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

01	3063 N	2847	-0-	-216	-0-	725	1	2097	2	N	23			81
						25	9							
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	575	1	2009	2	N	18			99
						20	9							
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	775	1	2005	2	N	26			125
						29	9							
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	750	1	1876	2	N	21			146
						23	9							
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	775	1	1929	2	N	19			165
						21	9							
*06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	750	1	1722	2	N	7			172
						8	9							

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

01	992 N	985	-0-	-7	-0-	975	2	10	9	N	9	179	1	22
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	718	2	9	9	N	8			30
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1315	2	13	9	N	12			42
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	991	2	23	9	N	21			63
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			63
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-			63

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		423 N	423	-0-	-0-	-0-		34	1	388	2	37
								1	9			
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-		50	1	436	2	38
								1	9			
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-		32	1	341	2	44
								7	9			
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-		46	1	467	2	48
								4	9			
05		465 N	431	-0-	-34	-0-		37	1	393	2	49
								1	9			
*06		415 N	415	-0-	-0-	-0-		35	1	376	2	53
								4	9			

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
01		1364 N	1256	-0-	-108	-0-		1242	2	14	9	157
								8	9			164
02		1232 N	1021	-0-	-211	-0-		1013	2	7	9	170
								7	9			170
03		1364 N	1120	-0-	-244	-0-		1113	2			170
												170
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	2			170
												170
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2			170
												170
*06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2			170
												170

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
01		1550 N	1450	-0-	-100	-0-		1432	2	18	9	140
								13	9			152
02		1400 N	1212	-0-	-188	-0-		1199	2	11	9	162
								8	9			169
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1606	2	19	9	186
								1512	2	8	9	169
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1512	2	17	9	186
								1474	2	9	9	16
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1474	2			17
								1423	2			16
06		1530 N	1432	-0-	-98	-0-		1423	2			16
												16

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
01		713 N	605	-0-	-108	-0-		48	1	549	2	192
								8	9			
02		616 N	484	-0-	-132	-0-		50	1	431	2	195
								3	9			
03		682 N	670	-0-	-12	-0-		57	1	607	2	200
								6	9			
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-		61	1	616	2	205
								6	9			
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-		81	1	846	2	209
								4	9			
*06		957 N	957	-0-	-0-	-0-		81	1	864	2	38
								12	9			

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
01		682 N	585	-0-	-97	-0-		46	1	528	2	92
								11	9			
02		616 N	558	-0-	-58	-0-		57	1	497	2	96
								4	9			
03		682 N	663	-0-	-19	-0-		56	1	594	2	108
								13	9			
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-		50	1	505	2	123
								17	9			
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-		74	1	781	2	135
								13	9			
*06		940 N	940	-0-	-0-	-0-		79	1	851	2	144
								10	9			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481													
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1301 3	94 9	Y	85	85 1		-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	145 1	904 3	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1309	-0-	-86	-0-	303 1	1006 3	Y	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	191 1	645 3	Y	-0-			-0-
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59 1	1026 3	Y	88	88 1		-0-
							97 9						
06		1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068 3		Y	-0-			-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
01		3348 X	1990	-0-	-1358	-0-	1990 3		Y	-0-			68
02		3024 X	2475	-0-	-549	-0-	2475 3		Y	-0-			68
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	172 1	3305 3	Y	-0-			68
04		3180 X	3053	-0-	-127	-0-	110 1	2943 3	Y	-0-			68
05		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	57 1	3391 3	Y	-0-			68
*06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	684 1	2589 3	Y	-0-			68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		14B2 EXT	93	-0-	93	93	8 1	85 3	N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			40

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
01		558 N	67	-0-	-491	-0-	67 3		Y	-0-			215
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-			215
03		558 N	285	-0-	-273	-0-	38 1	247 3	Y	-0-			215
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 1	270 3	Y	-0-			215
05		899 N	424	-0-	-475	-0-	424 3		Y	-0-			215
*06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-			215

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
01		1519 N	352	-0-	-1167	-0-	344 3	8 9	N	7			164
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	136 1	1017 3	N	20			184
							22 9						
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	279 1	1385 3	N	14	179 1		19
							15 9						
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	95 1	1448 3	N	-0-			19
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	44 1	1537 3	N	8			27
							9 9						
*06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547 3	26 9	N	24			51

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			36
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			36
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	516 3	9 9	N	8			44
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	86 1	1668 3	N	40			84
							44 9						
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	35 1	1623 3	N	11			95
							12 9						
*06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			95

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481									
EVANS, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	111914	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8458 - 8474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	992 N	396	-0-	-596	-0-	105	1	279	3	N	11		68
						12	9						
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	103	1	922	3	N	5		73
						6	9						
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	311	1	984	3	N	32		105
						35	9						
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	108	1	1288	3	N	3		108
						3	9						
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1185	3	N	2		110
						2	9						
*06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	917	3	N	9		119
						10	9						

FANNIN, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	134368	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8441 - 8491
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2656	3	94	9	Y	85	85 1	-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	1	1	2608	3	Y	-0-		-0-
03	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	174	1	2838	3	Y	-0-		-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2261	3	Y	-0-		-0-
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	35	1	2029	3	Y	88	88 1	-0-
						97	9						
*06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-		-0-

ADAIR, VELA				WELL #:	1	RRCID ->	135757	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	8315 - 8344
01	961 N	459	-0-	-502	-0-	31	1	428	3	Y	-0-		35
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		35
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-		35
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-		35
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-		35
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		35

MUSGROVE				WELL #:	1	RRCID ->	136621	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 - 8300
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-		668
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		668
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		668
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		668
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-		668
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		668

MATHIS, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	138148	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8482 - 8534
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481											
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	58 1	1406 3	N	4		204
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	237 1	1081 3	N	-0-		204
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1321 1	268 3	N	-0-		204
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	19 1	1042 3	N	-0-		204
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1531 3	17 9	N	15		219
*06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	17 1	1765 3	N	-0-		219

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404											
01	1581 N	698	-0-	-883	-0-	698 3		N	-0-		145
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28 1	562 3	N	-0-		145
03	1271 N	877	-0-	-394	-0-	877 3		N	-0-		145
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	823 3	6 9	N	5		150
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	10 1	768 3	N	18		168
*06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	20 9	19 9	N	17		185

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410											
01	961 N	143	-0-	-818	-0-	53 1	90 3	N	-0-		186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	10		196
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		196
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		196
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176											
01	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1489 3	18 9	N	16		165
02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1494 3	25 9	N	23		188
03	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-		188
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-		188
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1435 3	23 9	N	21		209
*06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-		209

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294											
01	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	198 1	1399 3	Y	-0-		35
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-		35
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		Y	-0-		35
04	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556 3		Y	-0-		35
05	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	5 1	1291 3	Y	-0-		35
06	1650 N	1018	-0-	-632	-0-	1018 3		Y	-0-		35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463											
01	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131 3		Y	-0-		34
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	719 1	79 3	Y	-0-		34
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		Y	-0-		34
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		Y	-0-		34
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	10 1	1319 3	Y	-0-		34
06	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1329 3		Y	-0-		34

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	5	1	1774	3	Y	-0-			59
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	Y	-0-			59
03		1426 N	968	-0-	-458	-0-	968	3			Y	-0-			59
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-			59
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-			59
*06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-			59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187															
01		3100 N	2320	-0-	-780	758	2298	3	22	9	N	20			128
02		2800 N	2065	-0-	-735	23	2055	3	10	9	N	9			137
03		3033 X	3010	-0-	-23	-0-	2808	3	202	9	N	184	175	1	146
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2695	3	6	9	N	5			151
05		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3			154
*06		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			154

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277															
01		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1936	3	52	9	N	47			89
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1824	3	15	9	N	14			103
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	1474	1	1004	3	N	38			141
							42	9							
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			141
05		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			141
*06		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	12	1	2503	3	N	-0-			141

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400															
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			41
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-			41
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			41
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-			41
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	87	1	43	3	N	-0-			41
06		360 N	128	-0-	-232	-0-	128	3			N	-0-			41

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481											
JOHNSON, JAMES F.		WELL #:		2	RRCID ->	150903	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8091 - 8146			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		656 X	-0-	-0-	-656	-0-				N	-0-				125
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125

FANNIN, HERMAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	151981	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8236 - 8298		
01	14B2	EXT	704	-0-	704	936	704	3		Y	-0-				16
02	14B2	EXT	664	-0-	664	1600	664	3		Y	-0-				16
03		2047 N	447	-0-	-1600	-0-	24	1	423	3	Y	-0-			16
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	15	1	659	3	Y	-0-			16
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-			16
*06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-				16

CANNON, W. E.				WELL #:	3	RRCID ->	215596	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8517 - 8546		
01		86 X	-0-	-0-	-86	-0-				N	-0-				44
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44

STONE, HENRIETTA				WELL #:	4	RRCID ->	223028	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8322 - 8328		
01		2173 X	497	-0-	-1676	-0-	494	3	3	9	N	3			142
02		576 X	576	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	N	5			147
							6	9							
03		868 N	680	-0-	-188	-0-	35	1	642	3	N	3			150
							3	9							
04		690 N	609	-0-	-81	-0-	18	1	584	3	N	6			156
							7	9							
05		651 N	638	-0-	-13	-0-	44	1	594	3	N	-0-			156
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-			156

BROWN, MILDRED				WELL #:	2	RRCID ->	227053	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8380 - 8387		
01		21 X	-0-	-0-	-21	-0-				N	-0-				54
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44

BROWN, MILDRED				WELL #:	3	RRCID ->	242500	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8424 - 8430		
01		2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1	1	1804	3	N	22			195
							24	9							
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	70	1	959	3	N	-0-			195
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	3	N	6			201
							7	9							
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	64	1	1741	3	N	-0-			201
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	41	1	1898	3	N	6			207
							7	9							
*06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	3	17	9	N	15	177	1	45

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
NZ OPERATING COMPANY INC.				616986											
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		651 N	355	-0-	-296	-0-	343	3	12	9	N	11	194	1	30
02		700 N	302	-0-	-398	-0-	293	3	9	9	N	8			38
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	N	13			51
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	N	2			53
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			53
06		960 N	647	-0-	-313	-0-	645	3	2	9	N	2			55

PARTEN OPERATING INC.				642718											
MATHIS, J. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	147388	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8239 - 8245		
01		2511 N	2359	-0-	-152	-0-	88	1	2205	2	N	60			232
02		2212 N	1904	-0-	-308	-0-	66	9	1828	2	N	7	194	1	45
03		2418 N	2304	-0-	-114	-0-	69	1	2233	2	N	2			47
04		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2	9	2243	2	N	7			54
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2269	2	N	38			92
06		2340 N	2013	-0-	-327	-0-	88	1	1934	2	N	3			95
							42	9							
							76	1							
							3	9							

SAXET OPERATING CO., INC.				749525											
THOMPSON, L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	097109	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	5130 - 5150		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY				794695											
DORMAN, L. S. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109704	COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8579 - 8586		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
POTET, SARAH B., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	007106	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8222 - 8238		
01		2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1988	3	11	9	N	10			174
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	3	9	9	N	8			182
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	3	8	9	N	7			189
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1975	3	9	9	N	8	98	1	99
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	3	9	9	N	8			107
06		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			107

TYLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	065966	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	N/A		
01		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1977	3	9	9	N	8			97
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	3	10	9	N	9			106
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1986	3	13	9	N	12	118	1	-0-
04		1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1897	3	7	9	N	6			6
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	3	10	9	N	9			15
06		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			15

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	3	24	9	N	22					197
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	N	8					205
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	3	170	1			38
04	2100 N	1657	-0-	-443	-0-	1643	3	14	9	N	13					51
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2044	3	18	9	N	16					67
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					67

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

01	992 N	136	-0-	-856	-0-	133	3	3	9	N	3					114
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	3	6	9	N	5					119
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7	9	N	6	87	1			38
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	994	3	9	9	N	8					46
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	971	3	10	9	N	9					55
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					55

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

01	899 N	416	-0-	-483	-0-	54	1	349	2	N	12	192	1			27
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	135	1	518	2	N	11					38
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	182	1	808	2	N	29					67
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	161	1	760	2	N	25					92
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	166	1	766	2	N	18					110
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	182	1	662	2	N	28					138

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
VICK, M. Y.		WELL #:		7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714 - 8788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206											
CARMICHAEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514 - 12250		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206							
VICK, M. Y.		WELL #:	4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 9120 - 9124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206							
MOSS-MALONE		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9014 - 9244
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685							
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765 PERF.14549 - 14627
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	2
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2
NECHES TRANSPORT INC.		601854							
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166 PERF.11719 - 11760
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258							
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455 PERF.14875 - 15254
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
DUFFY, G. A.		WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685 PERF. N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

MAGNET WITHERS			//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748							
DUFFY, G. A.			WELL #:		2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DUFFY, G. A.			WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 5500 - 5504
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836							
HALAMICEK, J. M.			WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HALAMICEK, J. M.			WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5463 - 5480
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
BROUSSARD, J. E.			WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495 - 5515
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954							
DEBRUHL, H. E.			WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 - 2164
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5780 - 5793
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5860 - 5864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5895 - 5897		

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)				56688 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		B156	RRCID ->	258740	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	5986 - 5988		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-11)				56688 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATES B		WELL #:		146	RRCID ->	245427	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	6184 - 6186		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-12)				56688 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATES		WELL #:		C252	RRCID ->	282349	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6289 - 9292		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 1	N	-0-			-0-
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	706 1	1406 2	N	-0-		-0-
03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	73 1	2477 2	N	-0-		-0-
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1156 1	1299 2	N	-0-		-0-
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2062 1	250 2	N	-0-		-0-
*06		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2277 1	145 2	N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426				
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 1		N	-0-			-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	869 1	1731 2	N	-0-			-0-
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	147 1	2282 2	N	48	48 1		-0-
						53 9						
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1178 1	1324 2	N	-0-			-0-
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2340 1	282 2	N	-0-			-0-
*06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2308 1	147 2	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406				
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 1		N	-0-			-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	803 1	1597 2	N	-0-			-0-
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	73 1	2470 2	N	-0-			-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1156 1	1299 2	N	-0-			-0-
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2277 1	276 2	N	-0-			-0-
*06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2238 1	143 2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149						
01	02	03	04	05	*06	1372 N	988 N	1466 N	1267 N	1456 N	1259 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						877	1	495	9	Y	450	448	0		41	
						720	1	268	9	Y	244	263	0		22	
						940	1	526	9	Y	478	469	0		31	
						823	1	444	9	Y	404	401	0		34	
						933	1	523	9	Y	475	483	0		26	
						810	1	449	9	Y	408	393	0		41	

COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	364	1	48	9	N	44	40	0	4

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CXL ENERGY LLC 195770
 COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

*07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-5)			56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES C			WELL #:	11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4539 - 4544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-6)			56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
BROUSSARD, J. E.			WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-7)			56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
COCKBURN, H. C., -B-			WELL #:	16 H	RRCID ->	040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 - 5486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H.C. 'B'			WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752										COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REMORA MANAGEMENT, LLC										701560							
PIERCE ESTATES										WELL #: C222							
										RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

MARG. 1 GAS UNIT										WELL #: 47							
										RRCID ->	191425	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PIERCE ESTATES										WELL #: C 24							
										RRCID ->	196516	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PIERCE ESTATES										WELL #: C 4							
										RRCID ->	196517	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PIERCE ESTATES										WELL #: C 52							
										RRCID ->	205453	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 - 5398
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
COCKBURN, H. C.		WELL #: 119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//				56688 693	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #: 3	RRCID -> 053112	COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH 7650	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)				56688 720	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
CXL ENERGY LLC				195770											
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 188255	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2624 - 2627							
*07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)				56688 765	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATE				WELL #: C262	RRCID -> 276983	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3066 - 3079							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)				56688 774	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
G. A. DUFFY				WELL #: 26	RRCID -> 278597	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 3156 - 3166							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)				56688 783	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE ESTATES				WELL #: B 80	RRCID -> 148162	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 3255 - 3260							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)				56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON	
FORZA OPERATING, LLC				278837								
HARDIN				WELL #:		1		RRCID -> 291088		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3598 - 3612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		0	17117	-0-	17117	17117	2			N	-0-	-0-
01		0	12289	-0-	12289	12289	2			N	-0-	-0-
02		0	6453	-0-	6453	35859	2			N	-0-	-0-
03		7140	5666	-0-	-1474	34385	2			N	-0-	-0-
04		12600	2243	-0-	-10357	24028	2			N	-0-	-0-
*05		13020	-0-	-0-	-13020	11008				N	-0-	-0-
06		12600	NO RPT	-0-	-12600	-0-				N	NO RPT	-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723								
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:		1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON	
CXL ENERGY LLC				195770								
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #:		1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920
01		0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352								
03		0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	466352			N	-0-	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	466352			N	NO RPT	-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:		1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887
01		0	-0-	-0-	-0-	B	109942			N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	109942			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942								
03		0	-0-	-0-	-0-	B	109942			N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	109942			N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	109942			N	-0-	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT	-0-

FORZA OPERATING, LLC				278837								
HARDIN				WELL #:		1		RRCID -> 290287		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3868 - 3880
01		0	-0-	-0-	-0-	B	176511			N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	176511			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				176511								
03		0	-0-	-0-	-0-	B	176511			N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	176511			N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	176511			N	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	B	176511			N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723																	
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	157879				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879				N	NO RPT					-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393																	
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																	
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918																	
01	912	N	912	-0-	-0-		-0-	912	1		N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-		-0-	305	1	607	2	N	-0-				-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-		-0-	30	1	1023	2	N	-0-				-0-
04	957	N	957	-0-	-0-		-0-	451	1	506	2	N	-0-				-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-		-0-	941	1	114	2	N	-0-				-0-
*06	1254	N	1254	-0-	-0-		-0-	1179	1	75	2	N	-0-				-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167										
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084										
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196										
01	0 X		-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560										
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836															
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560															
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146															
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	810	1	182	2	N	-0-			-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	332	1	660	2	N	-0-			-0-
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	2	N	-0-			-0-
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	543	1	610	2	N	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1119	1	136	2	N	-0-			-0-
*06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1087	1	69	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
PIERCE ESTATES		WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362	
01	2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON	
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407	
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													
FORTUNE RESOURCES LLC													
BSMC A-937													
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		4340 X	3235	-0-	-1105	-0-	2817	2	418	9	N	380	321
02		3136 X	2691	-0-	-445	-0-	2285	2	406	9	N	369	142
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	2811	2	508	9	N	462	604
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	2987	2	650	9	N	591	471
05		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2306	2	557	9	N	506	215
06		3210 X	2332	-0-	-878	-0-	2058	2	274	9	N	249	100

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													
CARTWRIGHT													
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ORO RESOURCES, LLC													
CAMERON HEIRS													
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720													
01		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3112	3	472	9	N	429	2642
02		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2817	3	300	9	N	273	2736
*03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2800	3	459	9	N	417	2605
*04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2831	3	427	9	N	388	2632
05		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	2632
06		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	2632

ZARVONA ENERGY LLC													
BP AMERICA A-995 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306													
01		2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2455	3			N	-0-	387
02		2408 X	1974	-0-	-434	-0-	1974	3			N	-0-	387
03		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-	209
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3596	3	175	9	N	159	368
05		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-	368
*06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-	368

BP AMERICA A-187													
WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721													
01		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	3			N	-0-	49
02		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7366	3	254	9	N	231	100
03		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5398	3	122	9	N	111	28
04		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5227	3	31	9	N	28	56
05		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5502	3	58	9	N	53	109
*06		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6355	3	67	9	N	61	170

BP BLACK STONE A-520 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1105	3	179	9	N	163	260
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-	260
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-	260
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-	260
05		1457 N	1036	-0-	-421	-0-	951	3	85	9	N	77	337
*06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-	337

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	100 3	9 9	N	8		74
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		74
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		74
*06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		74

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
01		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5805 3	184 9	N	167		210
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4362 3	146 9	N	133	181 1	162
03		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5763 3	151 9	N	137	179 1	120
04		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5235 3	141 9	N	128	179 1	69
*05		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5388 3	165 9	N	150	177 1	42
*06		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5580 3	151 9	N	137		179

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746												
01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4166 3	53 9	N	48	182 1	73
02		3696 X	2645	-0-	-1051	-0-	2597 3	48 9	N	44		117
03		4526 X	3819	-0-	-707	-0-	3766 3	53 9	N	48		165
04		4380 X	3756	-0-	-624	-0-	3706 3	50 9	N	45	175 1	35
05		4526 X	1528	-0-	-2998	-0-	1504 3	24 9	N	22		57
06		4080 X	2177	-0-	-1903	-0-	2159 3	18 9	N	16		73

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068												
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	900	-0-	-2138	-0-	900	3			N	-0-					141
02		2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					141
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					141
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					141

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					71

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

01	8184 X	1183	-0-	-7001	-0-	1174	3	9	9	N	8						204
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-						204
03	8184 X	7828	-0-	-356	-0-	7577	3	251	9	N	228	361	1				71
04	3450 X	1573	-0-	-1877	-0-	1563	3	10	9	N	9						80
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-						80
06	7590 X	4349	-0-	-3241	-0-	4324	3	25	9	N	23						103

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

01	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4100	3	540	9	N	491	552	1				203
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3042	3	359	9	N	326	364	1				165
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4159	3	400	9	N	364	361	1				168
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3885	3	400	9	N	364	361	1				171
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3946	3	340	9	N	309	177	1				303
*06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3664	3	334	9	N	304	364	1				243

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

01	6014 X	5274	-0-	-740	-0-	5125	3	149	9	N	135	176	1				98
02	5432 X	4046	-0-	-1386	-0-	3918	3	128	9	N	116	179	1				35
03	5704 X	4940	-0-	-764	-0-	4782	3	158	9	N	144						179
04	5370 X	4868	-0-	-502	-0-	4737	3	131	9	N	119	184	1				114
05	5549 X	5470	-0-	-79	-0-	5332	3	138	9	N	125	161	1				78
06	5100 X	4877	-0-	-223	-0-	4757	3	120	9	N	109						187

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

01	9207 X	8826	-0-	-381	-0-	8509	3	317	9	N	288	381	1				107
02	8316 X	6298	-0-	-2018	-0-	6031	3	267	9	N	243	186	1				164
03	9145 X	8362	-0-	-783	-0-	8050	3	312	9	N	284	357	1				91
04	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	9835	3	340	9	N	309	178	1				222
05	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9560	3	328	9	N	298	350	1				170
*06	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9065	3	321	9	N	292	173	1				289

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

01	1395 X	632	-0-	-763	-0-	632	3			N	-0-						105
02	1260 X	929	-0-	-331	-0-	783	3	146	9	N	133	185	1				53
03	1395 X	629	-0-	-766	-0-	629	3			N	-0-						53
04	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1438	3	200	9	N	182	182	1				53
05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-						53
*06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-						53

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8277 X	8013	-0-	-264	-0-	7944	3	69	9	N	63	148
02		7476 X	4300	-0-	-3176	-0-	3951	3	349	9	N	317	126
03		7874 X	3341	-0-	-4533	-0-	3236	3	105	9	N	95	126
04		7740 X	6793	-0-	-947	-0-	6603	3	190	9	N	173	127
05		7998 X	2291	-0-	-5707	-0-	2263	3	28	9	N	25	152
06		7740 X	4097	-0-	-3643	-0-	3936	3	161	9	N	146	121

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
01		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9263	3	74	9	N	67	192
02		9380 X	6227	-0-	-3153	-0-	6183	3	44	9	N	40	55
03		10385 X	9134	-0-	-1251	-0-	9045	3	89	9	N	81	136
04		10050 X	5319	-0-	-4731	-0-	5268	3	51	9	N	46	182
05		10385 X	6542	-0-	-3843	-0-	6480	3	62	9	N	56	65
06		9030 X	6495	-0-	-2535	-0-	6433	3	62	9	N	56	121

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
01		11253 X	7649	-0-	-3604	-0-	7091	3	558	9	N	507	175
02		10164 X	4860	-0-	-5304	-0-	4358	3	502	9	N	456	253
03		9393 X	8787	-0-	-606	-0-	7934	3	853	9	N	775	312
04		9090 X	6963	-0-	-2127	-0-	6651	3	312	9	N	284	55
05		9393 X	8823	-0-	-570	-0-	8228	3	595	9	N	541	61
*06		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	11693	3	866	9	N	787	129

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
01		5208 X	3805	-0-	-1403	-0-	3751	3	54	9	N	49	134
02		4704 X	4562	-0-	-142	-0-	4494	3	68	9	N	62	196
03		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5244	3	53	9	N	48	65
04		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5330	3	59	9	N	54	119
05		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6122	3	56	9	N	51	170
*06		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5633	3	57	9	N	52	222

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
01		9610 X	8869	-0-	-741	-0-	8752	3	117	9	N	106	69
02		8680 X	6812	-0-	-1868	-0-	6775	3	37	9	N	34	103
03		8711 X	6415	-0-	-2296	-0-	6336	3	79	9	N	72	175
04		8580 X	6532	-0-	-2048	-0-	6484	3	48	9	N	44	219
05		8866 X	6610	-0-	-2256	-0-	6565	3	45	9	N	41	80
06		8580 X	5016	-0-	-3564	-0-	4979	3	37	9	N	34	114

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1125	-0-	-735	-0-	1103	3	22	9	N	20			184
02	868 X	460	-0-	-408	-0-	439	3	21	9	N	19			203
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	215	3	7	9	N	6			209
04	1080 N	441	-0-	-639	-0-	420	3	21	9	N	19			228
05	496 N	249	-0-	-247	-0-	240	3	9	9	N	8	166	1	70
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5			75

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

01	37768 X	37768	-0-	-0-	-0-	34787	3	2981	9	N	2710	2573	1	365
02	32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	29521	3	2618	9	N	2380	2479	1	266
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	28831	3	2526	9	N	2296	2541	1	21
04	25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	23553	3	2143	9	N	1948	1796	1	173
05	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	23920	3	2079	9	N	1890	1996	1	67
*06	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	21063	3	2160	9	N	1964	1800	1	231

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

01	5704 X	2062	-0-	-3642	-0-	1803	3	259	9	N	235	185	1	287
02	5152 X	2985	-0-	-2167	-0-	2695	3	290	9	N	264	363	1	188
03	5704 X	841	-0-	-4863	-0-	690	3	151	9	N	137	122	1	203
04	5520 X	5409	-0-	-111	-0-	4794	3	615	9	N	559	696	1	66
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			66
*06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3317	3	524	9	N	476	339	1	203

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

01	18476 X	13104	-0-	-5372	-0-	11893	3	1211	9	N	1101	1089	1	219
02	16688 X	12076	-0-	-4612	-0-	10888	3	1188	9	N	1080	942	1	357
03	15407 X	13280	-0-	-2127	-0-	12057	3	1223	9	N	1112	1260	1	209
04	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	11674	3	1121	9	N	1019	1074	1	154
05	13361 X	11621	-0-	-1740	-0-	10601	3	1020	9	N	927	896	1	185
*06	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	12577	3	1191	9	N	1083	901	1	367

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	13922	PERF.13520	- 19127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3570 X	3570	-0-	-0-	3432 3	138 9		N	125			147
02		2800 X	154	-0-	-2646	154 3			N	-0-			147
03		4201 X	4201	-0-	-0-	3952 3	249 9		N	226	339 1		34
04		3017 X	3017	-0-	-0-	2812 3	205 9		N	186	179 1		41
05		3100 X	3100	-0-	-0-	2895 3	205 9		N	186	165 1		62
06		3000 X	1929	-0-	-1071	1827 3	102 9		N	93			155

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011										TOTAL DEPTH	13988	PERF.13510	- 19327
01		7595 X	7431	-0-	-164	7220 3	211 9		N	192	192 1		147
02		6860 X	6186	-0-	-674	5976 3	210 9		N	191	191 1		147
03		7967 X	6879	-0-	-1088	6879 3			N	-0-			147
04		7710 X	5572	-0-	-2138	5572 3			N	-0-			147
05		7967 X	6432	-0-	-1535	6432 3			N	-0-			147
06		7200 X	5416	-0-	-1784	5019 3	397 9		N	361	336 1		172

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011										TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605	- 20356
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012										TOTAL DEPTH	13125	PERF.12902	- 19800
01		4216 X	409	-0-	-3807	409 3			N	-0-			311
02		3836 X	3771	-0-	-65	3771 3			N	-0-			311
03		5300 X	5300	-0-	-0-	4836 3	464 9		N	422	532 1		201
04		4110 X	2824	-0-	-1286	2824 3			N	-0-			201
05		5751 X	5751	-0-	-0-	5751 3			N	-0-			201
*06		6027 X	6027	-0-	-0-	6026 3	1 9		N	1			202

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011										TOTAL DEPTH	13122	PERF.12530	- 19169
01		6696 X	5145	-0-	-1551	4641 3	504 9		N	458	549 1		211
02		6048 X	5242	-0-	-806	4476 3	766 9		N	696	664 1		243
03		6386 X	5841	-0-	-545	5159 3	682 9		N	620	728 1		135
04		6030 X	5452	-0-	-578	4800 3	652 9		N	593	547 1		181
05		6231 X	5523	-0-	-708	4870 3	653 9		N	594	711 1		64
06		5640 X	5304	-0-	-336	4667 3	637 9		N	579	540 1		103

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012										TOTAL DEPTH	13613	PERF.13530	- 19564
01		930 X	-0-	-0-	-930				N	159	179 1		71
02		3752 X	2113	-0-	-1639	1952 3	161 9		N	146			217
03		7427 X	7427	-0-	-0-	6838 3	589 9		N	535	544 1		208
04		4020 X	1545	-0-	-2475	1434 3	111 9		N	101	182 1		127
05		10763 X	10763	-0-	-0-	9965 3	798 9		N	725	358 1		494
06		6420 X	-0-	-0-	-6420				N	-0-			494

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011										TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834	- 4742
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
01	2728 X	1337	-0-	-1391	-0-	1000	3	337	9	N	306	363	1	174
02	2324 X	2207	-0-	-117	-0-	1843	3	364	9	N	331	339	1	166
03	2573 X	1903	-0-	-670	-0-	1575	3	328	9	N	298	356	1	108
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1660	3	349	9	N	317	357	1	68
05	2449 X	420	-0-	-2029	-0-	269	3	151	9	N	137	106	1	99
*06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2237	3	476	9	N	433	354	1	178

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
01	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1239	3	127	9	N	115			203
02	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1243	3	123	9	N	112	179	1	136
03	1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1038	3			N	-0-			136
04	1320 N	468	-0-	-852	-0-	468	3			N	-0-			136
05	1426 N	673	-0-	-753	-0-	673	3			N	-0-			136
06	990 N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	-0-			136

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
01	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	23526	3	2714	9	N	2467	2654	1	62
02	23352 X	17832	-0-	-5520	-0-	16332	3	1500	9	N	1364	1078	1	348
03	34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	31744	3	3025	9	N	2750	2865	1	233
04	28482 X	28482	-0-	-0-	-0-	25780	3	2702	9	N	2456	2488	1	201
05	25854 X	11055	-0-	-14799	-0-	10061	3	994	9	N	904	861	1	244
06	25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-					N	-0-			244

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
01	9827 X	2954	-0-	-6873	-0-	2584	3	370	9	N	336	359	1	75
02	2436 X	1812	-0-	-624	-0-	1572	3	240	9	N	218			293
03	2697 X	2075	-0-	-622	-0-	1814	3	261	9	N	237	456	1	74
04	2850 X	1877	-0-	-973	-0-	1592	3	285	9	N	259	180	1	153
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			153
06	2850 X	1554	-0-	-1296	-0-	1325	3	229	9	N	208	182	1	179

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
01	10943 X	8746	-0-	-2197	-0-	8156	3	590	9	N	536	536	1	102
02	10556 X	1457	-0-	-9099	-0-	1457	3			N	-0-			102
03	11687 X	3774	-0-	-7913	-0-	3121	3	653	9	N	594	523	1	173
04	11310 X	5373	-0-	-5937	-0-	5102	3	271	9	N	246	357	1	62
05	10912 X	4420	-0-	-6492	-0-	4145	3	275	9	N	250	177	1	135
06	8460 X	6253	-0-	-2207	-0-	5828	3	425	9	N	386	336	1	185

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	988	3	495	9	N	450	547	1	187
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	893	3	439	9	N	399	367	1	219
03	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	923	3	503	9	N	457	533	1	143
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	746	3	332	9	N	302	179	1	266
05	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	888	3	457	9	N	415	529	1	152
06	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	900	3	471	9	N	428	177	1	403

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		4526 X	4410	-0-	-116	-0-	3861 3	549 9	N	499	545 1					139		
02		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3687 3	472 9	N	429	366 1					202		
03		35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	34687 3	532 9	N	484	545 1					141		
04		4260 X	3456	-0-	-804	-0-	2998 3	458 9	N	416	356 1					201		
05		4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3318 3	637 9	N	579	523 1					257		
06		5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	3848 3	371 9	N	337	369 1					225		

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	826 3	634 9	N	576	540 1					113		
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	694 3	262 9	N	238	181 1					170		
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1242 3	322 9	N	293	352 1					111		
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1579 3	372 9	N	338	337 1					112		
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1272 3	336 9	N	305	343 1					74		
*06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	776 3	361 9	N	328	174 1					228		

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1202 3	218 9	N	198	182 1					192		
02		1260 N	1014	-0-	-246	-0-	823 3	191 9	N	174	343 1					23		
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1680 3	248 9	N	225	182 1					66		
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1893 3	223 9	N	203	169 1					100		
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1693 3	235 9	N	214	170 1					144		
06		1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1427 3	220 9	N	200	176 1					168		

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
01		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6333 3	653 9	N	594	723 1					243		
02		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5732 3	738 9	N	671	728 1					186		
03		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6354 3	851 9	N	774	732 1					228		
04		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	5916 3	791 9	N	719	721 1					226		
05		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	5981 3	741 9	N	674	725 1					175		
*06		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	5791 3	794 9	N	722	722 1					175		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
01		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5828 3	590 9	N	536	724 1					100		
02		5152 X	4475	-0-	-677	-0-	3916 3	559 9	N	508	396 1					212		
03		5611 X	5439	-0-	-172	-0-	4903 3	536 9	N	487	534 1					165		
04		6060 X	4837	-0-	-1223	-0-	4349 3	488 9	N	444	546 1					63		
05		6262 X	5421	-0-	-841	-0-	4912 3	509 9	N	463	368 1					158		
06		6060 X	5471	-0-	-589	-0-	4934 3	537 9	N	488	342 1					304		

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
01		2263 N	1765	-0-	-498	-0-	1443 3	322 9	N	293	365 1					195		
02		1568 N	1418	-0-	-150	-0-	1077 3	341 9	N	310	377 1					128		
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2211 3	330 9	N	300	351 1					77		
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1885 3	323 9	N	294	179 1					192		
05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1927 3	326 9	N	296	360 1					128		
*06		3000 N	3113	-0-	113	113	2809 3	304 9	N	276	177 1					227		

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL	DEPTH	12141	PERF.11200	-	19513
01		4309 X	3460	-0-	-849	-0-	3261 3	199 9	N	181	181 1					202		
02		3892 X	2800	-0-	-1092	-0-	2562 3	238 9	N	216	178 1					240		
03		4154 X	2719	-0-	-1435	-0-	2531 3	188 9	N	171	348 1					63		
04		3360 X	2587	-0-	-773	-0-	2376 3	211 9	N	192	182 1					73		
05		3472 X	2871	-0-	-601	-0-	2639 3	232 9	N	211	178 1					106		
*06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3393 3	138 9	N	125	175 1					56		

MANOR LAKE (10,300)		57200 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCMILLIAN		WELL #:	1	RRCID ->	139199	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10506 - 10549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
LEMMER, J.		WELL #:	10	RRCID ->	288018	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 5688 - 5728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5239	418	-0-	-4821	375753	381	1	33	2	N	-0-			-0-
02	4732	271	-0-	-4461	371292	253	1	17	2	N	-0-			-0-
03	5239	384	-0-	-4855	366437	358	1	26	2	N	-0-			-0-
04	5070	397	-0-	-4673	361764	389	1	7	2	N	-0-			-0-
05	5239	448	-0-	-4791	356973	440	1	8	2	N	-0-			-0-
*06	5070	466	-0-	-4604	352369	405	1	61	2	N	-0-			-0-

LEMMER, J.		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
		215343												
		WELL #:	11	RRCID ->	288484	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	6234	PERF. 5804 - 5814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 #	13	-0-	-1475	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03	1488 #	7	-0-	-1481	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BELCHER, W. T. "A"		WELL #:	43	RRCID ->	160349	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5813	PERF. 5348 - 5358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
BELCHER, W.T. "A"		WELL #:	26	RRCID ->	109091	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 3234 - 3239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	2065 2	1591 9	N	1446	1688 1		191
02	3416 X	3047	-0-	-369	-0-	1647 2	1400 9	N	1273	1183 1		281
03	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	2006 2	1684 9	N	1531	1356 1		456
04	3660 X	3648	-0-	-12	-0-	2031 2	1617 9	N	1470	1503 1		423
05	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	1890 2	1586 9	N	1442	1436 1		429
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT			429

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 SHOCCO PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3093 2	195 9	N	177	185 1		186
02	3080 X	2246	-0-	-834	-0-	2104 2	142 9	N	129	180 1		135
03	3410 X	3245	-0-	-165	-0-	3057 2	188 9	N	171			306
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	2870 2	155 9	N	141	183 1		264
05	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2533 2	141 9	N	128	184 1		208
06	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2608 2	136 9	N	124	183 1		149

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
 SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516 PERF. 7850 - 7859		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 5333 - 5414		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518 PERF. 7848 - 7851		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	26J	RRCID ->	172794	COMPL. DATE	09/04/2020	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 2778 - 2804		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	6L	RRCID ->	177417	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	8549 PERF. 7923 - 7926		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO - SUN UNIT		WELL #:	1K	RRCID ->	162957	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	8801 PERF. 6894 - 6900		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) //CONT.// 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA																	
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365																	
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																	
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																	
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																	
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																	
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)			57578 974		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496									
RUNNELLS			WELL #: 1		RRCID -> 282937		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7320 - 7328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)			57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 7L		RRCID -> 283855		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 7477 - 7480	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)			57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7514 - 7518	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)			57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)			57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MCLEAN ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 8000 - 9947	
01	27280 #	5547	-0-	-21733	-0-	1093	1	4440	2	Y	13	62
02	17444 #	4101	-0-	-13343	-0-	716	1	3381	2	Y	4	65
03	DLQ G-10	4934	-0-	4934	4934	967	1	3958	2	Y	8	72
04	DLQ G-10	5443	-0-	5443	10377	897	1	4545	2	Y	1	73
05	DLQ G-10	2146	-0-	2146	12523	650	1	1496	2	Y	-0-	73
*06	2624	1738	-0-	-886	11637	379	1	1359	2	Y	-0-	73

MARRS MCLEAN (MCLEAN)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BROUSSARD														
WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)														
PETRODOME OPERATING, LLC														
G. W. BROWN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022														
01	46810 #	39349	-0-	-7461	-0-	39139	3	210	9	N	191	185	1	170
02	42280 #	30160	-0-	-12120	-0-	29995	3	165	9	N	150	179	1	141
03	45353 #	40574	-0-	-4779	-0-	40368	3	206	9	N	187	184	1	144
04	42210 #	37962	-0-	-4248	-0-	37775	3	187	9	N	170	185	1	129
05	39339 #	36534	-0-	-2805	-0-	36306	3	228	9	N	207			336
06	39270 #	35524	-0-	-3746	-0-	35360	3	164	9	N	149			485

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)														
B & G ENERGY CORPORATION														
DANIEL, BILL GOVERNOR														
WELL #: 040403 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019														

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
PURE, ET AL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169

PURE ET AL GU														
WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)				57800	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
HICKS, B. B.				WELL #:	2	RRCID ->	096577	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10406 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2549	2	63	9	N	57	170
02		2184 N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			N	-0-	71
03		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2649	2	37	9	N	34	105
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2514	2	28	9	N	25	130
05		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2595	2	79	9	N	72	202
*06		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2489	2	42	9	N	38	240

MEDLAND ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 5640 - 5660	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196	340	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 173				WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798 - 1801	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 199				WELL #:	1	RRCID ->	198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2702 - 2706	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 172				WELL #:	1	RRCID ->	138834	COMPL. DATE	06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2547 - 2556	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)				58197	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 199				WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2881 - 2884	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595									
STATE BLOCK 483-L			WELL #:	1	RRCID -> 081915	COMPL. DATE	07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	6172 - 6178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213	666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:	6	RRCID -> 127640	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7710 - 7718	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213	683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:	3 D	RRCID -> 133690	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7130 - 7138	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #:	5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6526 - 6606	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213	684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:	3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7235 - 7245	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #:	5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6526 - 6606	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 L		RRCID -> 103728		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6672 - 6758			
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)			58214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773											
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109101		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15557 - 15794			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14810 - 15228			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752					Y	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: L 3		RRCID -> 184382		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 15515		PERF.15124 - 15476			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 185582		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 15686		PERF.14752 - 14896			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #: 3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438	- 6460					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342	- 6346					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6597	- 6599					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	- 6904					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595										
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 5985	- 6027					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490	- 6500					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322																	

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276																	

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364																	

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785																	

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
PETRODOME OPERATING, LLC 660286																	
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704																	

01		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					114
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	184	1			78
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					78
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					78

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286									
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183637	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10280 -	10290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2387 X	230	-0-	-2157	-0-	230	2		Y	-0-			318
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			318
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		Y	-0-			318
04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		Y	-0-			318
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			318
06	2130 X	923	-0-	-1207	-0-	923	3		Y	-0-			318

STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	187049	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9600 -	9604	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	187999	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10096	PERF. 9309 -	9880	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH		58651 001		ASSOCIATED	49B			CNTY: CHAMBERS					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SMGU 10 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	165031	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 4164 -	4184	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	184787	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11955 -	11970	
01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	465	1	6365	2	N	250	178 1	169
						275	9						
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	255	1	2963	2	N	54		223
						59	9						
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	390	1	2744	2	N	24	182 1	65
						26	9						
04	8640 X	1747	-0-	-6893	-0-	450	1	1180	2	N	106		171
						117	9						
05	8804 X	1747	-0-	-7057	-0-	390	1	1357	2	N	-0-		171
06	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT		171

OIL AND GAS DIVISION

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-			124
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-			124
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-			124
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			124
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

01	5270 X	4415	-0-	-855	-0-	338 1	4077 2		N	-0-			35
02	4760 X	2476	-0-	-2284	-0-	271 1	2205 2		N	-0-			35
03	5270 X	4114	-0-	-1156	-0-	310 1	3804 2		N	-0-			35
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	387 1	4922 2		N	-0-			35
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	395 1	5029 2		N	-0-			35
*06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	376 1	4448 2		N	75			110
						83 9							

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

01	9300 X	6559	-0-	-2741	-0-	502 1	6049 2	Y	7	184 1			37
						8 9							
02	7840 X	3179	-0-	-4661	-0-	344 1	2802 2	Y	30				67
						33 9							
03	8556 X	5930	-0-	-2626	-0-	446 1	5478 2	Y	5				72
						6 9							
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	587 1	7465 2	Y	17				89
						19 9							
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	603 1	7690 2	Y	60				149
						66 9							
*06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	573 1	6783 2	Y	18				167
						20 9							

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1928	-0-	-769	-0-	148 1	1780 2	N	-0-			68
02	2436 X	949	-0-	-1487	-0-	104 1	845 2	N	-0-			68
03	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	168 1	2065 2	N	-0-			68
04	2250 X	1939	-0-	-311	-0-	141 1	1798 2	N	-0-			68
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	146 1	1867 2	N	-0-			68
06	2160 X	1854	-0-	-306	-0-	144 1	1701 2	N	8			76
						9 9						

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	1780	-0-	-855	-0-	136 1	1633 2	N	10			199
						11 9						
02	2212 #	846	-0-	-1366	-0-	92 1	745 2	N	8			207
						9 9						
03	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	164 1	2017 2	N	8			215
						9 9						
04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	121 1	1533 2	N	10	180 1		45
						11 9						
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	120 1	1528 2	N	4			49
						4 9						
06	2130 N	1571	-0-	-559	-0-	122 1	1443 2	N	5			54
						6 9						

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
HICKI, E. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2-11-2021											

BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 10350
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENARD CREEK (COOK MTN)		WELL #:		1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873
JMC RESOURCES CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MENEFE (FRIO 4350)		WELL #:		1	RRCID ->	286476	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4491 - 4494
KALER ENERGY CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	286476	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4491 - 4494
GRESHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286476	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4491 - 4494
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20											

MENEFE (RAUN-YEGUA)		WELL #:		1	RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7510 - 7515
ATASCA RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7510 - 7515
RAUN		WELL #:		1	RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7510 - 7515
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014											

MENEFE (YEGUA)		WELL #:		2	RRCID ->	126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4094 - 4110
FREDCO		WELL #:		2	RRCID ->	126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4094 - 4110
RAUN, N.		WELL #:		2	RRCID ->	126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4094 - 4110
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENEFE (YEGUA)		//CONT.//		60476 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FREDCO		//CONT.//		284921								
RAUN, N.		WELL #:		3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7611 - 7617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-		N	-0-			25
02		4228 #	261	-0-	-3967	-0-	261 2	N	-0-			25
03		5745	5213	-0-	-532	-0-	5213 2	N	-0-			25
04		4170 #	3319	-0-	-851	-0-	3319 2	N	-0-			25
05		3752 R	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2	N	-0-			25
06		4530	4155	-0-	-375	-0-	4155 2	N	-0-			25

MENEFE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9957 - 10081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447										
EGYPT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	212738	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3190 - 3210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517										
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 - 8424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	192 1	303 3	Y	1837	1785 1	134
							2021 9					
02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	164 1	303 3	Y	1566	1507 1	193
							1723 9					
03		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	190 1	336 3	Y	1948	2098 1	43
							2143 9					
04		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	187 1	372 3	Y	1835	1799 1	79
							2019 9					
05		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	205 1	323 3	Y	2038	2024 1	93
							2242 9					
*06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	200 1	535 3	Y	1787	1851 1	29
							1966 9					

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		12276 #	10287	-0-	-1989	-0-	1410	1	8327	2	Y	500	633	1	202
							550	9							
02		11116 #	8265	-0-	-2851	-0-	1040	1	6719	2	Y	460	461	1	201
							506	9							
03	DLQ	G-10	9684	-0-	9684	9684	1408	1	7735	2	Y	492	460	1	233
							541	9							
04	DLQ	G-10	10230	-0-	10230	19914	1808	1	7907	2	Y	468	476	1	225
							515	9							
05	DLQ	G-10	10304	-0-	10304	30218	1815	1	7944	2	Y	495	331	1	389
							545	9							
*06		49128	10237	-0-	-38891	-0-	1930	1	7778	2	Y	481	640	1	230
							529	9							

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 12535		PERF.10352 - 10364					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1860 N	1594	-0-	-266	-0-	218	1	1286	2	Y	82	172	1	104
							90	9							
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	158	1	1022	2	Y	73			177
							80	9							
03	DLQ	G-10	1461	-0-	1461	1461	213	1	1170	2	Y	71	167	1	81
							78	9							
04	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	3193	306	1	1339	2	Y	79			160
							87	9							
05	DLQ	G-10	1871	-0-	1871	5064	323	1	1414	2	Y	122	177	1	105
							134	9							
*06		400 N	1766	-0-	1366	6430	334	1	1346	2	Y	78			183
							86	9							

CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1488 X	429	-0-	-1059	-0-	62	1	367	2	Y	-0-			-0-
							47	1	303	2	Y	-0-			-0-
02		1344 X	350	-0-	-994	-0-	47	1	303	2	Y	-0-			-0-
							69	1	379	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	448	-0-	448	448	69	1	379	2	Y	-0-			-0-
							81	1	356	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	437	-0-	437	885	81	1	356	2	Y	-0-			-0-
							89	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	477	-0-	477	1362	89	1	388	2	Y	-0-			-0-
							92	1	370	2	Y	-0-			-0-
*06		400 N	462	-0-	62	1424	92	1	370	2	Y	-0-			-0-

FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		279 N	195	-0-	-84	-0-	28	1	167	2	Y	-0-	13	1	-0-
							26	1	166	2	Y	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	Y	-0-			-0-
							55	1	300	2	Y	24	17	1	7
03	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	55	1	300	2	Y	24	17	1	7
							26	9							
04	DLQ	G-10	132	-0-	132	513	25	1	107	2	Y	-0-			7
							50	1	221	2	Y	-0-	7	1	-0-
05	DLQ	G-10	271	-0-	271	784	50	1	221	2	Y	-0-			-0-
							40	1	160	2	Y	-0-			-0-
*06		400 N	200	-0-	-200	584	40	1	160	2	Y	-0-			-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	775 X	357	-0-	-418	-0-	46	1	272	2	Y	35	36	1	30
02	616 X	313	-0-	-303	-0-	39	9	234	2	Y	39	49	1	20
03	DLQ G-10	344	-0-	344	344	43	9	256	2	Y	38			58
04	DLQ G-10	421	-0-	421	765	42	9	313	2	Y	33	41	1	50
05	DLQ G-10	434	-0-	434	1199	72	1	321	2	Y	36	48	1	38
*06	400 N	427	-0-	27	1226	36	9	311	2	Y	35	45	1	28
						77	1							
						39	9							

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472					
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	6	2	Y	4	9	1	7
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	9	35	2	Y	6	6	1	7
03	DLQ G-10	25	-0-	25	25	5	1	16	2	Y	5	5	1	7
04	DLQ G-10	42	-0-	42	67	7	9	19	2	Y	17	13	1	11
05	DLQ G-10	44	-0-	44	111	6	9	31	2	Y	5	5	1	11
*06	179 N	68	-0-	-111	-0-	19	9	46	2	Y	10	12	1	9
						11	1							
						11	9							

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300					
01	124 X	53	-0-	-71	-0-	2	1	14	2	Y	34	19	1	15
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	37	9	502	2	Y	17	22	1	10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018			TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852					
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	621	1	3668	2	Y	139	130	1	104
02	4508 X	3223	-0-	-1285	-0-	153	9	2740	2	Y	54	113	1	45
03	DLQ G-10	3964	-0-	3964	3964	59	9	3226	2	Y	137			182
04	DLQ G-10	4902	-0-	4902	8866	587	1	3891	2	Y	110	134	1	158
05	DLQ G-10	5222	-0-	5222	14088	151	9	4180	2	Y	79	135	1	102
*06	18155 X	4067	-0-	-14088	-0-	121	9	3160	2	Y	112	137	1	77
						955	1							
						87	9							
						784	1							
						123	9							

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10739 - 10963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	3323	-0-	3323	3323	466 1	2754 2	N	94	71 1		23
02		0 W	3788	-0-	3788	7111	103 9	3191 2	N	94	81 1		36
03		0 W	4514	-0-	4514	11625	494 1	3729 2	N	96	87 1		45
04		0 W	3853	-0-	3853	15478	103 9	3092 2	N	49	64 1		30
05		0 W	3764	-0-	3764	19242	679 1	3018 2	N	52	38 1		44
06		0 W	4040	-0-	4040	23282	106 9	3185 2	N	58	76 1		26
							707 1						
							54 9						
							689 1						
							57 9						
							791 1						
							64 9						

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
MERCY GAS UNIT				386310									
		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10225 - 10231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	928	-0-	928	928	620 1	308 9	N	280	355 1		132
02		14B2 EXT	835	-0-	835	1763	560 1	275 9	N	250	177 1		205
03		14B2 EXT	952	-0-	952	2715	620 1	332 9	N	302	355 1		152
04		14B2 EXT	886	-0-	886	3601	600 1	286 9	N	260	178 1		234
05		14B2 EXT	907	-0-	907	4508	620 1	287 9	N	261	350 1		145
06		14B2 EXT	863	-0-	863	5371	600 1	263 9	N	239	174 1		210

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10953 - 10963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	1174	-0-	1174	1174	169 1	994 2	Y	10	24 1		7
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174	11 9		Y	-0-	7 1		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5820 - 5856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6084 - 6103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.		019356								
WADSWORTH, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON		
BETRO, INC.		068324								
COFFIELD-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710		
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	20 1	37 2	N	19	134
						21 9				
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13 1	13 2	N	11	145
						12 9				
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	21 1	36 2	N	17	162
						19 9				
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	22 1	37 2	N	22	184
						24 9				
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	30 1	52 2	N	15	199
						17 9				
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27 1	62 2	N	20	219
						22 9				

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		660964								
EAST MILTON UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45

HAMILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:	4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF. 9642 - 9700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETROTX OPERATING, LLC		660964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10187 - 10260		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-		-0-
*05		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10140 - 10180		
01	DLQ	G-10	8471	-0-	8471	96237	8218 2	253 9	Y	230	256 1	1
02	DLQ	G-10	7510	-0-	7510	103747	7452 2	58 9	Y	53		54
03	DLQ	G-10	13336	-0-	13336	117083	13259 2	77 9	Y	70		124
04	DLQ	G-10	13824	-0-	13824	130907	13718 2	106 9	Y	96	126 1	94
*05		143824 X	12917	-0-	-130907	-0-	12808 2	109 9	Y	99		193
*06		12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12287 2	73 9	Y	66	130 1	129

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10361 - 10367		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DWYER		WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133 - 11153		
01	DLQ	G-10	451	-0-	451	8016	444 2	7 9	Y	6		146
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	8232	214 2	2 9	Y	2		148
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	8279	47 2		Y	-0-		148
04	DLQ	G-10	286	-0-	286	8565	284 2	2 9	Y	2		150
*05		2200 N	164	-0-	-2036	6529	162 2	2 9	Y	2		152
*06		3000 N	62	-0-	-2938	3591	61 2	1 9	Y	1		153

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13040 - 13080		
01	10	N	10	-0-	-0-	10 2			N	-0-		42
02	16	N	16	-0-	-0-	10 2		6 9	N	5		47
03	13	N	8	-0-	-5	8 2			N	-0-		47
04	12	N	12	-0-	-0-	12 2			N	-0-		47
05	31	N	9	-0-	-22	9 2			N	-0-		47
*06	15	N	15	-0-	-0-	15 2			N	-0-		47

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			23
02		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5	5	1	23

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210															
01		11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11392	3	191	9	N	174	252	1	29
02		9772 X	6130	-0-	-3642	-0-	6012	3	118	9	N	107			136
03		11036 X	10925	-0-	-111	-0-	10729	3	196	9	N	178	242	1	72
04		11220 X	10274	-0-	-946	-0-	10111	3	163	9	N	148	64	1	156
05		11594 X	8525	-0-	-3069	-0-	8416	3	109	9	N	99	184	1	71
06		11220 X	4332	-0-	-6888	-0-	4259	3	73	9	N	66	59	1	78

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132															
01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4842	3	72	9	N	65	23	1	104
02		4396 X	4354	-0-	-42	-0-	4297	3	57	9	N	52			156
03		4867 X	4711	-0-	-156	-0-	4650	3	61	9	N	55	34	1	177
04		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5584	3	34	9	N	31	16	1	192
05		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5523	3	78	9	N	71	177	1	86
*06		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26	31	1	81

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050															
01		3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2946	2	34	9	Y	31	15	1	143
02		3024 X	2633	-0-	-391	-0-	2598	2	35	9	Y	32			175
03		3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2966	2	29	9	Y	26	14	1	187
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3268	2	52	9	Y	47	190	1	44
05		2976 X	2783	-0-	-193	-0-	2748	2	35	9	Y	32			76
*06		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3810	2	24	9	Y	22	13	1	85

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104															
01		7564 X	5911	-0-	-1653	-0-	5819	2	92	9	N	84	29	1	193
02		6440 X	4933	-0-	-1507	-0-	4852	2	81	9	N	74	173	1	94
03		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6338	2	84	9	N	76	30	1	140
04		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	8983	2	138	9	N	125	51	1	214
05		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9908	2	169	9	N	154	176	1	192
*06		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12303	2	105	9	N	95	48	1	239

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100															
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3628	2	24	9	N	22	16	1	141
02		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3506	2	30	9	N	27			168
03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3685	2	15	9	N	14	34	1	148
04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4147	2	53	9	N	48	16	1	180
05		3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3433	2	44	9	N	40			220
*06		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4977	2	35	9	N	32	33	1	219

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC				660964									
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	251	-0-	251	1455	101 2	150 9	Y	136	30 1		153
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	1497	27 2	15 9	Y	14	29 1		138
03	DLQ	G-10	156	-0-	156	1653	121 2	35 9	Y	32			170
04	DLQ	G-10	46	-0-	46	1699	27 2	19 9	Y	17	28 1		159
*05		1786 X	87	-0-	-1699	-0-	58 2	29 9	Y	26			185
*06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	68 2	23 9	Y	21	28 1		178

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	163 2	30 9	Y	27	44 1		4
02	DLQ	G-10	105	-0-	105	298	63 2	42 9	Y	38	42 1		-0-
03	DLQ	G-10	226	-0-	226	524	174 2	52 9	Y	47			47
04	DLQ	G-10	197	-0-	197	721	154 2	43 9	Y	39	41 1		45
05	DLQ	G-10	172	-0-	172	893	136 2	36 9	Y	33			78
06	DLQ	G-10	187	-0-	187	1080	163 2	24 9	Y	22	41 1		59

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234			
01	DLQ	G-10	243	-0-	243	3470	180 2	63 9	Y	57	85 1		-0-
02	DLQ	G-10	160	-0-	160	3630	71 2	89 9	Y	81	81 1		-0-
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	3882	187 2	65 9	Y	59			59
04	DLQ	G-10	214	-0-	214	4096	170 2	44 9	Y	40	79 1		20
*05		2200 N	91	-0-	-2109	1987	71 2	20 9	Y	18			38
*06		2241 N	254	-0-	-1987	-0-	210 2	44 9	Y	40	78 1		-0-

GRAVES UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030			
01	DLQ	G-10	10073	-0-	10073	68433	9920 2	153 9	Y	139	97 1		246
02	DLQ	G-10	5899	-0-	5899	74332	5853 2	46 9	Y	42			288
03	DLQ	G-10	9138	-0-	9138	83470	9088 2	50 9	Y	45			333
04	DLQ	G-10	110	-0-	110	83580	53 2	57 9	Y	52	48 1		337
*05		90493 X	6913	-0-	-83580	-0-	6854 2	59 9	Y	54			391
*06		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12287 2	34 9	Y	31	49 1		373

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006			
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	843	19 2		Y	-0-			18
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	1078	233 2	2 9	Y	2			20
03	DLQ	G-10	245	-0-	245	1323	244 2	1 9	Y	1			21
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	1377	53 2	1 9	Y	1	6 1		16
*05		1444 N	67	-0-	-1377	-0-	66 2	1 9	Y	1	1 1		16
*06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1			17

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393			
01	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	54458	4519 2	31 9	Y	28			169
02	DLQ	G-10	3759	-0-	3759	58217	3736 2	23 9	Y	21			190
03	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	62402	4091 2	94 9	Y	85			275
04	DLQ	G-10	4267	-0-	4267	66669	4232 2	35 9	Y	32	153 1		154
*05		70721 X	4052	-0-	-66669	-0-	4008 2	44 9	Y	40			194
*06		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3959 2	34 9	Y	31			225

MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
SUE-ANN OPERATING, L.C. SHERIDAN, H. D. NO. 1		828352		WELL #: 1		RRCID -> 284720		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 4141 - 4151	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M., ET AL		120648		WELL #: 99		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7192 - 7236	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MOORE, J. M. ET AL		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162		PERF. N/A				
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			149
02	3808 X	1086	-0-	-2722	-0-	208	1	800	2	71	188	32
03	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	78	9	3779	2	130		162
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	122	1	2844	2	144	65	241
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	143	9	4032	2	133	193	181
*06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	87	1	3775	2	166	193	154
						158	9					
						474	1					
						146	9					
						616	1					
						183	9					

MOORE, J. M.		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7826 - 7840				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 6700)		62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M.		120648		WELL #: 43		RRCID -> 007423		COMPL. DATE 11/26/1935		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6675 - 6690	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MOORES (YEGUA 7300)																
CML EXPLORATION, LLC																
MOORE, J. M.																
62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																
120648																
WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MOORES (YEGUA 7400)																
CML EXPLORATION, LLC																
MOORE, J. M., ET AL																
62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																
120648																
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503																

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MOORES (YEGUA 7600)																
CML EXPLORATION, LLC																
MOORE, J. M., ET AL																
62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
120648																
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687																

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

MOORES (YEGUA 7900)																
CML EXPLORATION, LLC																
DYER																
62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																
120648																
WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225																

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34				

MOORES ORCHARD																
CML EXPLORATION, LLC																
MOORE, J. M., ET AL																
62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND																
120648																
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600																

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MOORE, J.M. ETAL																
WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600																

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)		62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CARTER-LANGHAM, INC.		138630												
FREUDENSPRUNG		WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650						
01	6851 #	5865	-0-	-986	-0-	1000	1	4865	2	N	-0-			27
02	6188 #	2638	-0-	-3550	-0-	1000	1	1638	2	N	-0-			27
03	6851 #	4989	-0-	-1862	-0-	1000	1	3801	2	N	171	171	2	27
						188	9							
04	6537 R	6537	-0-	-0-	-0-	1000	1	5537	2	N	-0-			27
05	7343 R	7343	-0-	-0-	-0-	1000	1	6343	2	N	-0-			27
*06	7205 R	7205	-0-	-0-	-0-	1000	1	6012	2	N	175	175	2	27
						193	9							

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE		WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NW. (10600)			63161 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.			447952											
MARIALLAN			WELL #: 2FL		RRCID -> 198085			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	27	1	18028	2	Y	51		190
							56	9						
02		16968 X	12104	-0-	-4864	-0-	24	1	12038	2	Y	38	195 1	33
							42	9						
03		18786 X	16891	-0-	-1895	-0-	26	1	16808	2	Y	52		85
							57	9						
04		18180 X	14470	-0-	-3710	-0-	25	1	14395	2	Y	45		130
							50	9						
05		18104 X	15360	-0-	-2744	-0-	25	1	15285	2	Y	45		175
							50	9						
06		17520 X	14884	-0-	-2636	-0-	16	1	14833	2	Y	32		207
							35	9						

MARIALLAN			WELL #: 1		RRCID -> 209002			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500			
01		3193 X	563	-0-	-2630	-0-	131	1	432	2	Y	-0-		-0-
02		2100 X	1620	-0-	-480	-0-	631	1	989	2	Y	-0-		-0-
03		2325 X	1612	-0-	-713	-0-	638	1	974	2	Y	-0-		-0-
04		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	697	1	1221	2	Y	-0-		-0-
05		1798 N	1065	-0-	-733	-0-	412	1	653	2	Y	-0-		-0-
06		1560 N	571	-0-	-989	-0-	233	1	338	2	Y	-0-		-0-

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)			63192 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118											
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 140085			COMPL. DATE 09/06/1957			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)			63196 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118											
DAVIS, SWILLEY			WELL #: 1		RRCID -> 086941			COMPL. DATE 02/13/1980			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)			63197 250		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118											
VINSON, P. E.			WELL #: 4		RRCID -> 191313			COMPL. DATE 06/15/1975			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)				63239 222	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HU	RRCID ->	173192	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.11723 - 11743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)				63239 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER	
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP				027474								
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID ->	265549	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12268 - 15591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	036327	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL DEPTH	14400	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2573 X	2484	-0-	-89	-0-	58 1	2387 2	N	35		63
							39 9					
02		2128 X	1078	-0-	-1050	-0-	28 1	1037 2	N	12		75
							13 9					
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	76 1	3158 2	N	68		143
							75 9					
04		2520 X	1626	-0-	-894	-0-	53 1	1560 2	N	12		155
							13 9					
05		2604 X	1766	-0-	-838	-0-	64 1	1680 2	N	20		175
							22 9					
06		2940 X	2099	-0-	-841	-0-	54 1	2023 2	N	20		195
							22 9					

WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HL	RRCID ->	173191	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12185 - 18650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

COLBURN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	178270	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11890 - 20001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

DICKENS UNIT A-231				WELL #:	1	RRCID ->	180743	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11687	PERF.11407 - 19901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
PORTERHOUSE UNIT A-255			WELL #: 1R		RRCID -> 186107			COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

WASH-MCADAMS			WELL #: 3HR		RRCID -> 186321			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322			
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	33	1	1351	2	N	-0-		49
02	2800	N	3043	-0-	243	243	80	1	2941	2	N	20		69
							22	9						
03	3028	N	2785	-0-	-243	-0-	64	1	2670	2	N	46		115
							51	9						
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	2	N	2		117
							2	9						
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	2	N	5		122
							6	9						
*06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	N	-0-		122

WORSHAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189848			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860			
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	50	1	2061	2	N	6		285
							7	9						
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	59	1	2179	2	N	-0-		285
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	66	1	2771	2	N	-0-		285
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	68	1	1992	2	N	-0-		285
05	2480	N	1974	-0-	-506	-0-	72	1	1902	2	N	-0-		285
06	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	62	1	2330	2	N	-0-		285

RIBEYE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191426			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

TANQUERAY UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 193240			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295			
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-		105
02	4928	X	2973	-0-	-1955	-0-	2973	2			N	-0-		105
03	5456	X	4653	-0-	-803	-0-	4653	2			N	-0-		105
04	5280	X	2760	-0-	-2520	-0-	2760	2			N	-0-		105
05	4650	X	2003	-0-	-2647	-0-	2003	2			N	-0-		105
*06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-		105

BOMBAY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 195306			COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480			
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		39
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-		39
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	257	1	3680	2	N	10	85
02	3416 X	1418	-0-	-1998	-0-	119	1	1283	2	N	2	87
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	256	1	3827	2	N	5	92
04	3660 X	3215	-0-	-445	-0-	210	1	3002	2	N	3	95
05	3782 X	3272	-0-	-510	-0-	225	1	3043	2	N	4	99
06	3660 X	3124	-0-	-536	-0-	210	1	2914	2	N	-0-	99
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
01	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	541	1	7760	2	N	-0-	12
02	6188 X	4591	-0-	-1597	-0-	430	1	4161	2	N	-0-	12
03	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	552	1	8245	2	N	-0-	12
04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	530	1	7561	2	N	-0-	12
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	595	1	8036	2	N	-0-	12
*06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	558	1	7749	2	N	-0-	12
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
01	2728 N	2490	-0-	-238	-0-	91	1	2349	2	N	45	170
02	2464 N	1646	-0-	-818	-0-	509	1	1548	2	N	25	195
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	289	1	2501	2	N	90	105
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	94	1	2277	2	N	59	164
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	999	1	2269	2	N	53	38
06	2610 N	2190	-0-	-420	-0-	91	1	2054	2	N	52	90
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
01	4588 X	4320	-0-	-268	-0-	281	1	4021	2	N	16	13
02	4144 X	1855	-0-	-2289	-0-	189	1	1679	2	N	3	16
03	4588 X	4582	-0-	-6	-0-	173	1	4295	2	N	-0-	16
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	39	1	4186	2	N	11	27
05	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	293	1	4256	2	N	11	38
06	4440 X	3997	-0-	-443	-0-	129	1	3717	2	N	11	49
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ARIES OPERATING, LP 030128
 LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
 SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			40
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			40
03	124 #	10	-0-	-114	-0-	10 2		N	-0-			40
04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-			40
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			40
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			40

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 VAQUERO OPERATING 882776
 SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134

01	59117 X	54270	-0-	-4847	-0-	310 1 747 9	53213 2	N	679	553 1	2 8	608
02	53172 X	40719	-0-	-12453	-0-	232 1 532 9	39955 2	N	484	731 1		361
03	58652 X	53098	-0-	-5554	-0-	310 1 935 9	51853 2	N	850	535 1		676
04	56760 X	50454	-0-	-6306	-0-	300 1 295 9	49859 2	N	268	726 1	1 8	217
05	56668 X	52181	-0-	-4487	-0-	310 1 447 9	51424 2	N	406	357 1	1 8	265
06	52530 X	48128	-0-	-4402	-0-	300 1 512 9	47316 2	N	465	535 1	1 8	194

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 SMITH, L. C. 793200
 FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867			N	NO RPT			-0-

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778						
*09	4650 X	808	-0-	-3842	-0-	669	2	139	9	N	126					513
*10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					513
*11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					513
*12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					513
*01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					513
*02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					513
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					513
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					513
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	362	1			151
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1			22

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850						CNTY: WHARTON								
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837						
01	1178 N	874	-0-	-304	-0-	873	2	1	9	N	1					69
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1					70
03	1178 N	685	-0-	-493	-0-	685	2			N	-0-					70
04	840 N	305	-0-	-535	-0-	305	2			N	-0-					70
05	1178 N	145	-0-	-1033	-0-	145	2			N	-0-					70
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					70

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MOSAIC OIL LLC		589978														
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCE (AB-20)		64423 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093														
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290857		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10714 - 10720						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	39600	-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-
05	49104	3741	-0-	-45363	-0-	3711	3	30	9	N	27					27
06	47520	38705	-0-	-8815	-0-	38437	1	268	9	N	244					271

NANCE (FRIO 11,400) 64423 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
 LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 289900 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10464 - 10470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	63260	-0-	55510	125845	62856 3	404 9	N	367	363 1		120
02	7000	60288	-0-	53288	179133	59983 3	305 9	N	277	180 1		217
03	7750	65257	-0-	57507	236640	64903 3	354 9	N	322	360 1		179
04	7500	61598	-0-	54098	290738	61322 3	276 9	N	251	360 1		70
05	7750	47194	-0-	39444	330182	46983 3	211 9	N	192	197 1		65
06	7500	19952	-0-	12452	342634	19820 3	132 9	N	120			185

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CARR RESOURCES, INC. 135180
 GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

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

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

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

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

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

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2		N	-0-	-0-	
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	-0-	

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377													
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020													

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954													
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-	

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176													
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197													
01		744 X	228	-0-	-516	-0-	228	2		N	-0-	-0-	
02		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-	-0-	
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	4349	-0-	1349	1349	4349	2		N	-0-	-0-	
05		6089 X	4740	-0-	-1349	-0-	4740	2		N	-0-	-0-	
*06		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-	-0-	

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754													
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-	-0-	
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-	
03		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2		N	-0-	-0-	
04		1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2		N	-0-	-0-	
05		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2		N	-0-	-0-	
*06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-	-0-	

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
01		496 X	302	-0-	-194	-0-	302	2		N	-0-	-0-	
02		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-	-0-	
03		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-	-0-	
04		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-	-0-	
05		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-	-0-	
*06		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-	-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176													
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
*06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587													
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	977	-0-	-170	-0-	977	2	N	-0-			-0-
*06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947													
01		3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
02		3472 X	1688	-0-	-1784	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
03		3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3274	2	N	-0-			-0-
04		3240 X	2249	-0-	-991	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-			-0-
06		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2	N	-0-			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018													
01		8215 X	5556	-0-	-2659	-0-	5556	2	N	-0-			-0-
02		7420 X	3716	-0-	-3704	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
03		8835 X	6859	-0-	-1976	-0-	6859	2	N	-0-			-0-
04		8550 X	6831	-0-	-1719	-0-	6831	2	N	-0-			-0-
05		8835 X	7663	-0-	-1172	-0-	7663	2	N	-0-			-0-
*06		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2	N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678													
01		806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2	N	-0-			-0-
02		728 N	451	-0-	-277	-0-	451	2	N	-0-			-0-
03		713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2	N	-0-			-0-
04		690 N	493	-0-	-197	-0-	493	2	N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
06		690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2	N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350															

01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
02		3248 X	444	-0-	-2804	-0-	444	2			N	-0-			-0-
03		4433 X	1397	-0-	-3036	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
04		4290 X	820	-0-	-3470	-0-	820	2			N	-0-			-0-
05		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806															

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902															

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957															

01		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1729	2	24	9	N	22			79
02		1568 N	1440	-0-	-128	-0-	1417	2	23	9	N	21			100
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2038	2	30	9	N	27			127
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2286	2	31	9	N	28			155
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	N	22			177
06		1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1871	2	22	9	N	20			197

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524	- 18020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002										TOTAL DEPTH	16414	PERF.13078	- 17925
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			58
02	224 N	68	-0-	-156	-0-	68	2		N	-0-			58
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			58
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2		N	-0-			58
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			58
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	18008	PERF.14066	- 19135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	13171	PERF.13035	- 16061
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004										TOTAL DEPTH	14693	PERF.12395	- 16966
01	465 X	315	-0-	-150	-0-	315	2		N	-0-			23
02	420 X	287	-0-	-133	-0-	274	2	13	9	N		12	35
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N		-0-	35
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N		-0-	35
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N		-0-	35
06	540 N	232	-0-	-308	-0-	217	2	15	9	N		14	49

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	N	100
02		1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1097	2	18	9	N	116
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	140
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1260	2	21	9	N	159
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	N	178
									21	9		
06		1530 N	1304	-0-	-226	-0-	1240	2	64	9	N	236

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
01		3131 X	2904	-0-	-227	-0-	286	1	2618	2	N	-0-
02		2828 X	2608	-0-	-220	-0-	258	1	2350	2	N	-0-
03		3131 X	2865	-0-	-266	-0-	286	1	2579	2	N	-0-
04		2970 X	2844	-0-	-126	-0-	276	1	2568	2	N	-0-
05		3038 X	2939	-0-	-99	-0-	286	1	2653	2	N	-0-
*06		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	276	1	2550	2	N	-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	164
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	10
03		1550 N	884	-0-	-666	-0-	877	2	7	9	N	16
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	N	28
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	38
06		870 N	246	-0-	-624	-0-	194	2	52	9	N	85

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
01		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-
02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-
03		3100 N	3378	-0-	278	-0-	3378	2			N	-0-
04		3000 N	2844	-0-	-156	-0-	2844	2			N	-0-
05		2981 N	2859	-0-	-122	-0-	2859	2			N	-0-
*06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3		N	-0-		81
02		616 N	556	-0-	-60	-0-	556 3		N	-0-		81
03		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 3		N	-0-		81
04		660 N	545	-0-	-115	-0-	545 3		N	-0-		81
05		620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-		81
*06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-		136
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-		136
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-		136
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-		136
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-		136
06		1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1580 3		N	-0-		136

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		155
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		155
03		682 N	542	-0-	-140	-0-	542 3		N	-0-		155
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		155
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		155
*06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230

01		23442	21579	-0-	-1863	-0-	21570 2	9 9	N	8		28
02		17808	15500	-0-	-2308	-0-	15487 2	13 9	N	12		40
03		22214	20965	-0-	-1249	-0-	20898 2	67 9	N	61	65 1	36
04		20820	19950	-0-	-870	-0-	19897 2	53 9	N	48	64 1	20
05		19716	17836	-0-	-1880	-0-	17819 2	17 9	N	15	27 1	8
06		19080	8360	-0-	-10720	-0-	8360 2		N	-0-	5 1	3

NEEDVILLE (FRIO 6650) 64793 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 TEXRON NEEDVILLE WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
VALLET

64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
048169

WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27373 X	22618	-0-	-4755	-0-	310	1	21510	2	N	725	746	1	342
						798	9							
02	23800 X	6085	-0-	-17715	-0-	134	1	5697	2	N	231	376	1	197
						254	9							
03	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-			197
04	21900 X	866	-0-	-21034	-0-	15	1	829	2	N	20			217
						22	9							
05	22630 X	18252	-0-	-4378	-0-	298	1	17099	2	N	777	571	1	423
						855	9							
06	21900 X	12873	-0-	-9027	-0-	207	1	12400	2	N	242	377	1	288
						266	9							

OBLAEN RESOURCES LLC
KASPAREK ET AL

617546 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
280941

WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

NELSON-SILSBEE (3690)
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.
BP FEE SWD

64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
280941

WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY
BP BROOKS A-4

876500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
521516

WELL #: 2 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)
MAGNUM PRODUCING, LP
MIKESKA

64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
521516

WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)			64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MIKESKA, JERRY			WELL #:	1	RRCID ->	164970	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10468 - 10484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1578	2	N	53	118
							58	9					
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	168	1	2955	2	N	55	173
							61	9					
03		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	217	1	5272	2	N	67	240
							74	9					
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	210	1	5058	2	N	168	190 1
							185	9					
*05		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	217	1	4825	2	N	22	240
							24	9					
06		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT	240
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC			300824										
MILLER, EDNA P.			WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
WEST, WESLEY			WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WESLEY WEST UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE			WELL #:	2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198 - 9208	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST, WESLEY			WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9226 - 9250	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
		WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	- 10106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190	- 10206			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	- 9284			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	- 9224			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	- 9257			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	- 8751			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	- 12080			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF. 10130	-	10146		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	-	9228		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	-	9183		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	-	9236		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	-	10198		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	-	9090		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 10120	-	10703		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.//	65080 150 878942	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
		WELL #:	1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:	3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

NEW BIELAU (WILCOX 9850) SUNDOWN ENERGY LP FROELICH, B.			65099 725 829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
		WELL #:	1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878	- 9888
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEW BIELAU (YEGUA 3800) SUNDOWN ENERGY LP H BRUNE			65099 750 829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
		WELL #:	1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	- 3870
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) MOSAIC OIL LLC SCHOBELMAN, EVELYN			65227 280 589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	- 3615
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEW TAITON (FRIO 4600) GASPER RICE RESOURCES, LTD. REYNOLDS "B"			65227 300 297089	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
		WELL #:	8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4686	- 4689
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021																	
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930									
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	209	1	1604	2	N	12					150	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	172	1	1182	2	N	4					154	
03	2356 N	1857	-0-	-499	-0-	202	1	1646	2	N	8					162	
04	1770 N	1545	-0-	-225	-0-	193	1	1352	2	N	-0-					162	
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	387	1	1544	2	N	-0-					162	
*06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	268	1	1558	2	N	-0-					162	
WAGNER OIL COMPANY		891175															
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021 - WELL PLUGGED 6-30-2021																	

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7138 - 7146		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

NEW TAITON, E. (FRIO)				65228 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
ALICE SCHUMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264704	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
B. P. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9780 - 10702		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		1	RRCID ->	210910	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9906 - 9910		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
OMEGA ENERGY, LLC			622657					
ROBERT SPIESS		WELL #:		RRCID -> 119736	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9860	- 9874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018								

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803			CNTY: COLORADO		
FENNER								
		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934	- 9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		452
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		452
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		452
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		452
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		452
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018								

STRAND ENERGY, L.C.			824758			CNTY: COLORADO		
GEORGE B.								
		WELL #:	1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9762	- 9767
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48 1 79 9	1033 2 N 72 180 1 108
02	1064	N	794	-0-	-270	-0-	33 1 44 9	717 3 N 40 148
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57 1 94 9	1268 3 N 85 11 1 222
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45 1 70 9	1012 3 N 64 182 1 104
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39 1 45 9	846 3 N 41 7 1 138
06	1380	N	704	-0-	-676	-0-	31 1 18 9	655 3 N 16 154

ERWIN SCHILLER GAS UNIT			5			CNTY: COLORADO		
		WELL #:		RRCID -> 071476	COMPL. DATE 09/06/2019	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9866	- 10028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68 1 46 9	1446 2 N 42 180
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43 1 35 9	937 3 N 32 212
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	58 1 62 9	1287 3 N 56 11 1 257
04	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	52 1 51 9	1164 3 N 46 183 1 120
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	50 1 81 9	1107 3 N 74 10 1 184
06	1350	N	615	-0-	-735	-0-	26 1 39 9	550 3 N 35 181 1 38

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	619	1	13258	2	N	567	575	1	364
02	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	624	9	9623	3	N	323	365	1	322
03	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	442	1	14232	3	N	620	666	1	276
04	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	355	9	13741	3	N	401	543	1	134
05	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	637	1	13692	3	N	516	485	1	165
06	9120 X	6949	-0-	-2171	-0-	682	9	6459	3	N	166	182	1	149
						615	1							
						441	9							
						624	1							
						568	9							
						307	1							
						183	9							
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358				
01	1488 X	1324	-0-	-164	-0-	53	1	1130	2	N	128	193	1	100
02	1344 X	943	-0-	-401	-0-	141	9	814	3	N	84			184
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	N	186	191	1	179
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	92	9	1101	3	N	165	184	1	160
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	3	N	131	10	1	281
06	1350 N	698	-0-	-652	-0-	205	9	595	3	N	68	182	1	167
						49	1							
						182	9							
						52	1							
						144	9							
						28	1							
						75	9							
BLEZINGER		WELL #: 5		RRCID -> 286526		COMPL. DATE 03/21/2019				TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578				
01	1643 X	1101	-0-	-542	-0-	47	1	1002	2	N	47			234
02	1120 X	979	-0-	-141	-0-	52	9	881	3	N	52			286
03	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	41	1	976	3	N	67	201	1	152
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	57	9	1205	3	N	105			257
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	44	1	1400	3	N	127	202	1	182
06	1050 N	786	-0-	-264	-0-	74	9	719	3	N	30			212
						54	1							
						116	9							
						64	1							
						140	9							
						34	1							
						33	9							
RICHTER-LOEWE		WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9723 - 9737				
03	DELQ PR	3252	-0-	3252	3252	85	1	3039	3	N	116			116
04	52380 X	13287	-0-	-39093	-0-	128	9	12633	3	N	338	368	1	86
05	54126 X	9095	-0-	-45031	-0-	282	1	8679	3	N	171			257
06	52380 X	-0-	-0-	-52380	-0-	372	9				-0-	189	1	68
						228	1							
						188	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (WILCOX 10500)			65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
B. P. FEE			WELL #:	2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
NEWTON (4000)			65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC			042191									
VASTAR			WELL #:	4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
VASTAR			WELL #:	9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5085 - 5280
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PURE RESOUCES A			WELL #:	3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5085 - 5310
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
ARCO CALL			WELL #:	1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	5050 - 5296
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
HEARTWOOD			WELL #:	1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

NICHOLS CREEK (Y-12) 65455 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 7H PARTNERSHIP A-762 WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC 427482
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4988 - 5003								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774														
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
		PLUGGED AND ABANDONED		03/11/2021												
NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON								
AUDEN OIL INC.		036795														
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON								
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774														
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867								
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/22/2021												

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASON ROAD		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922					
01	17887	X	16183	-0-	-1704	-0-	15468	2	715	9	N	650	549	1	281
02	16156	X	7900	-0-	-8256	-0-	7520	2	380	9	N	345	369	1	257
03	17887	X	9962	-0-	-7925	-0-	9522	2	440	9	N	400	176	1	481
04	16950	X	15659	-0-	-1291	-0-	14989	2	670	9	N	609	909	1	181
05	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	16746	2	801	9	N	728	734	1	175
*06	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	16665	2	766	9	N	696	735	1	136

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
PINE ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192		PERF.12190 - 12207					
01	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	304	1	13669	2	N	2507	2688	1	630
							2758	9							
02	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	202	1	9307	2	N	1729	1578	1	780
							1902	9							
03	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	304	1	14003	2	N	2685	2808	1	656
							2954	9							
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	225	1	7397	2	N	1320	1573	1	402
							1452	9							
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			402
06	8730	X	120	-0-	-8610	-0-	9	1	111	2	N	-0-			402

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938			
01	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11321	2	660	9	N	600	554	1	256
02	10108	X	9842	-0-	-266	-0-	9278	2	564	9	N	513	364	1	405
03	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13161	2	736	9	N	669	549	1	525
04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	12601	2	678	9	N	616	915	1	226
05	11966	X	11849	-0-	-117	-0-	11200	2	649	9	N	590	546	1	270
06	13440	X	12057	-0-	-1383	-0-	11371	2	686	9	N	624	624	1	270

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARDER				WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15321 - 16093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCDERMOND F.				WELL #:	1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	1830 - 1840	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7100 - 7106	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4901	RRCID ->	148919	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7218 - 7424	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7228 - 7360	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7224 - 7230	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 7430 -		7446	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783 -		7789	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490 -		7494	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7924 -		7934	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442 -		8456	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 -		8420	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
SEELY OIL COMPANY		763148														
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976														
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976														
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650														
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760								
01	11811 X	10523	-0-	-1288	-0-	10146	2	377	9	Y	343	524	1			196
02	10528 X	6549	-0-	-3979	-0-	6306	2	243	9	Y	221	183	1			234
03	DLQ G-10	9848	-0-	9848	9848	9479	2	369	9	Y	335	365	1			204
04	DLQ G-10	8790	-0-	8790	18638	8482	2	308	9	Y	280	366	1			118
05	DLQ G-10	8797	-0-	8797	27435	8512	2	285	9	Y	259	183	1			194
*06	34780 X	7345	-0-	-27435	-0-	7114	2	231	9	Y	210	182	1			222

NORTHSTAR (EDWARDS)		66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER								
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521														
SCHULZ, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)			66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908													
BEBE			WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKHURST (WILCOX 9900)			66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
LAMAY CORPORATION			484025													
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164

OLCOTT (MIOCENE 3800)			66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO A/C 3			WELL #: 23		RRCID -> 196847		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 3867 - 3883					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLCOTT (MIOCENE 4600)			66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 3			WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 4596 - 4602					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10142 - 10154					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9988 - 10118				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10075 - 10175				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075 - 10579				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104 - 10114
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127 - 10137
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10058 - 10098
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10044 - 10064
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10010 - 10030
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9882 - 10052
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030	- 10284			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936	- 10040			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10090	- 10118			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848	COMPL. DATE 08/23/1990	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9886	- 10104			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9980	- 10096			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
01	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	900	1	2912	2	Y	95	99	1		3
						851	4	105	9						
02	3584 X	3316	-0-	-268	-0-	869	1	1833	2	Y	67	68	1		2
						540	4	74	9						
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	934	1	3187	2	Y	97	91	1		8
						107	9								
04	4620 X	3880	-0-	-740	-0-	852	1	2913	2	Y	92	94	1		6
						14	4	101	9						
05	4774 X	4122	-0-	-652	-0-	943	1	3076	2	Y	94	96	1		4
						103	9								
06	4620 X	3863	-0-	-757	-0-	888	1	2822	2	Y	89	84	1		9
						55	4	98	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900	- 10005		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807 -	9999
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 -	10025
01	3999 X	533	-0-	-3466	-0-	100 1	325 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
						96 4	12 9						
02	3612 X	63	-0-	-3549	-0-	17 1	35 2	10 4	Y	1	1 1		-0-
						10 4	1 9						
03	3751 X	18	-0-	-3733	-0-	4 1	14 2	4 1	Y	-0-			-0-
04	630 X	382	-0-	-248	-0-	83 1	287 2	2 4	Y	9	8 1		1
						2 4	10 9						
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 -	10054
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 -	9930
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842 -	9955
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 -	10180
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976 - 10020							

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF. 10034 - 10102							

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890							

01	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	2133 1	6911 2	225	234	1	Y	225	234	1			11
						2022 4	248 9										
02	7896 X	5842	-0-	-2054	-0-	1531 1	3229 2	118	123	1	Y	118	123	1			6
						952 4	130 9										
03	9889 X	2000	-0-	-7889	-0-	442 1	1507 2	46	48	1	Y	46	48	1			4
						51 9											
04	10080 X	654	-0-	-9426	-0-	144 1	490 2	16	19	1	Y	16	19	1			1
						2 4	18 9										
05	10788 X	738	-0-	-10050	-0-	169 1	550 2	17	17	1	Y	17	17	1			1
						19 9											
06	10440 X	983	-0-	-9457	-0-	226 1	718 2	23	21	1	Y	23	21	1			3
						14 4	25 9										

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094							

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950							

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865							

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	309 1	1000 2	N	33 34 1	2	
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	292 4	339 2	N	12 13 1	1	
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	100 4	13 9				
04	1170 N	624	-0-	-546	-0-	600 1	2047 2	N	63 57 1	7	
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	69 9	468 2	N	15 20 1	2	
06	1620 N	807	-0-	-813	-0-	137 1	17 9				
						2 4	559 2	N	17 18 1	1	
						172 1	589 2	N	19 17 1	3	
						19 9	21 9				
						186 1					
						11 4					

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477 - 10490	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340 - 10418	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422 - 10436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	- 10478
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401	- 10410
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10329	- 10350
01	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	360 1	1168 2	N	38	41	1	1
						342 4	42 9					
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	583 1	1230 2	N	44	45	1	-0-
						363 4	48 9					
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	470 1	1605 2	N	49	46	1	3
						54 9						
04	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	324 1	1111 2	N	35	37	1	1
						6 4	39 9					
05	2449 N	1555	-0-	-894	-0-	356 1	1159 2	N	36	36	1	1
						40 9						
06	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	386 1	1229 2	N	39	36	1	4
						24 4	43 9					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4	RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
01	11377 X	6839	-0-	-4538	-0-	6765 2	74 9	Y	67	174	1	72
02	10276 X	3198	-0-	-7078	-0-	3154 2	44 9	Y	40			112
03	10354 X	5532	-0-	-4822	-0-	5485 2	47 9	Y	43			155
04	10020 X	6097	-0-	-3923	-0-	6036 2	61 9	Y	55			210
05	7068 X	6155	-0-	-913	-0-	6102 2	53 9	Y	48	173	1	85
06	6630 X	131	-0-	-6499	-0-	131 2		Y	-0-			85

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-		439
02		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-		439
03		0 #	-0-	-0-	-0-		N	4		443
04		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-	178 1	265
05		0 #	-0-	-0-	-0-		N	399	542 1	122
*06		17932	9056	-0-	-8876	8451 2	605 9	550	176 1	496

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 9662 - 10038
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8760 - 8780
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9651 - 9661
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF. 9707 - 9740
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9602 - 9606
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF. 9526 - 9532
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF. 9636 - 9666
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 - 9684		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9609 - 9630		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592 - 9670		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

OLD OCEAN (F- 2)		67011 500			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712 - 8722
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 - 8702
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-4)		67011 502			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660 - 6690
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-6)		67011 550			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104 - 9124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9121 - 9126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	9340 - 9350
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F- 7)		//CONT.//		67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		142	RRCID ->		133631	COMPL. DATE		09/24/1997	TOTAL DEPTH		11095	PERF. 9271 - 9340	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->		157798	COMPL. DATE		07/28/1995	TOTAL DEPTH		11022	PERF. 9304 - 9336	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		19	RRCID ->		092685	COMPL. DATE		04/27/2010	TOTAL DEPTH		11062	PERF. 9522 - 9570	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	82	2	Y	3	3	1	-0-
							25	4		3	9				
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	Y	1	1	1	-0-
							9	4		1	9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	40	1	130	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*06	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		143	RRCID ->		098097	COMPL. DATE		11/16/1981	TOTAL DEPTH		10268	PERF. 9590 - 9680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->		108766	COMPL. DATE		03/09/2009	TOTAL DEPTH		14378	PERF. 9479 - 9524	
01	2356 X	1380	-0-	-976	-0-	-0-	261	1	843	2	Y	27	30	1	3
							246	4		30	9				
02	2128 X	728	-0-	-1400	-0-	-0-	191	1	402	2	Y	15	15	1	3
							118	4		17	9				
03	DLQ G-10	742	-0-	742	742	742	164	1	559	2	Y	17	16	1	4
							19	9							
04	DLQ G-10	484	-0-	484	1226	1226	106	1	363	2	Y	12	12	1	4
							2	4		13	9				
05	DLQ G-10	166	-0-	166	1392	1392	38	1	124	2	Y	4	4	1	4
							4	9							
*06	400 N	-0-	-0-	-400	992	992					Y	-0-	4	1	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		58	RRCID ->		108921	COMPL. DATE		01/07/1984	TOTAL DEPTH		10890	PERF. 9429 - 9497	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 -	9542	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 -	9472	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	9510 -	9654	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 -	9786	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 -	9862	
01	5859 X	5152	-0-	-707	-0-	972	1	3147	2	Y	103	107	1	5
						920	4	113	9					
02	3948 X	3020	-0-	-928	-0-	792	1	1669	2	Y	61	63	1	3
						492	4	67	9					
03	DLQ G-10	1669	-0-	1669	1669	369	1	1258	2	Y	38	38	1	3
						42	9							
04	DLQ G-10	1232	-0-	1232	2901	270	1	925	2	Y	29	31	1	1
						5	4	32	9					
05	DLQ G-10	1327	-0-	1327	4228	304	1	990	2	Y	30	31	1	-0-
						33	9							
*06	5628 X	1400	-0-	-4228	-0-	322	1	1023	2	Y	32	30	1	2
						20	4	35	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766								
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	2858	2	Y	93	97	1			8
							836	4		102	9						
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	969	1	2043	2	Y	75	75	1			8
							602	4		83	9						
03	DLQ G-10	3764	-0-	3764	3764	3764	831	1	2837	2	Y	87	81	1			14
							96	9									
04	DLQ G-10	3686	-0-	3686	7450	7450	808	1	2767	2	Y	88	89	1			13
							14	4		97	9						
05	DLQ G-10	3563	-0-	3563	11013	11013	815	1	2658	2	Y	82	83	1			12
							90	9									
*06	15279 X	4266	-0-	-11013	-0-	-0-	980	1	3116	2	Y	99	91	1			20
							61	4		109	9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->		232649	COMPL. DATE		07/27/2010	TOTAL DEPTH		10981 PERF. 9755 - 9794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID ->		234598	COMPL. DATE		04/22/2005	TOTAL DEPTH		11050 PERF. 9853 - 9858
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID ->		242495	COMPL. DATE		11/11/2008	TOTAL DEPTH		10524 PERF. 9767 - 9773
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID ->		119728	COMPL. DATE		10/14/1986	TOTAL DEPTH		11000 PERF.10843 - 10845
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		239	RRCID ->		287599	COMPL. DATE		06/21/2019	TOTAL DEPTH		12574 PERF.11438 - 11447
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID ->		265987	COMPL. DATE		06/01/2012	TOTAL DEPTH		12600 PERF.10923 - 11102
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0-	141 1	912 2	Y	19 20 1	122
02	735 N	735	-0-	-0-	21 9	620 2	Y	13 14 1	121
03	DLQ G-10	871	-0-	871	14 9	753 2	Y	20 17 1	124
04	DLQ G-10	847	-0-	847	96 1	745 2	Y	20 19 1	125
05	DLQ G-10	1060	-0-	1060	22 9	923 2	Y	23 23 1	125
*06	200 N	1253	-0-	1053	80 1	1093 2	Y	27 25 1	127

OLD OCEAN (F-25)		67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 247092	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11168	- 11178	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 258202	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11284	- 11338	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258484	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11197	- 11234	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 258492	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11244	- 11295	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 267117	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11537	- 11583	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN (F-26)		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20											

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210			
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	825 1	2671 2	Y	130	90 1	74
						781 4	143 9				
02	3304 X	3247	-0-	-57	-0-	838 1	1769 2	Y	107	66 1	115
						522 4	118 9				
03	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	839 1	2862 2	Y	135	82 1	168
						149 9					
04	3750 X	3535	-0-	-215	-0-	766 1	2620 2	Y	124	85 1	207
						13 4	136 9				
05	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	855 1	2789 2	Y	113	265 1	55
						124 9					
06	3750 X	3550	-0-	-200	-0-	806 1	2561 2	Y	121	76 1	100
						50 4	133 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178			
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	119 1	385 2	Y	32	13 1	51
						112 4	35 9				
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	140 1	295 2	Y	27	11 1	67
						87 4	30 9				
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	124 1	423 2	Y	17	12 1	72
						19 9					
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	109 1	373 2	Y	22	12 1	82
						2 4	24 9				
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	116 1	377 2	Y	32	12 1	102
						35 9					
*06	480 N	451	-0-	-29	-0-	103 1	325 2	Y	15	10 1	107
						6 4	17 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	293 2	Y	6	6 1	30
						7 9					
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	6 1	160 2	Y	3	4 1	29
						3 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
05	DLQ G-10	117	-0-	117	117	5 1	109 2	Y	3	2 1	30
						3 9					
*06	231 X	114	-0-	-117	-0-	5 1	106 2	Y	3	2 1	31
						3 9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	93 1	2397 2	Y	120	52 1		131
02	2044 X	412	-0-	-1632	-0-	132 9	388 2	Y	8	10 1		129
03	DLQ G-10	456	-0-	456	456	15 1	428 2	Y	11	10 1		130
04	DLQ G-10	378	-0-	378	834	12 9	354 2	Y	9	9 1		130
05	DLQ G-10	432	-0-	432	1266	14 1	404 2	Y	10	10 1		130
*06	200 N	511	-0-	311	1577	10 9	478 2	Y	12	11 1		131

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9		N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9		N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9		N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9		N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	731 1	4715 2	Y	289	282 1		188
02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	318 9	2446 2	Y	194	55 1		327
03	DLQ G-10	4926	-0-	4926	4926	399 1	4068 2	Y	311	450 1		188
04	DLQ G-10	4141	-0-	4141	9067	213 9	3485 2	Y	256	266 1		178
05	DLQ G-10	4231	-0-	4231	13298	516 1	3515 2	Y	263	88 1		353
*06	17070 X	3772	-0-	-13298	-0-	342 9	3127 2	Y	247	429 1		171

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	183 1	1182 2	Y	60	26 1		176
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	66 9	608 2	Y	33	14 1		195
03	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	99 1	1331 2	Y	51	30 1		216
04	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2855	36 9	1132 2	Y	42	208 1		50
05	DLQ G-10	1041	-0-	1041	3896	169 1	869 2	Y	61	22 1		89
*06	200 N	1230	-0-	1030	4926	56 9	1047 2	Y	53	24 1		118

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18 1	455 2	N	50	10 1	198
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	55 9	287 2	N	30	179 1	49
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	11 1	720 2	N	56	16 1	89
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33 9	489 2	N	50	13 1	126
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27 1	460 2	N	46	12 1	160
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62 9	424 2	N	40	10 1	190
						20 1					
						55 9					
						19 1					
						51 9					
						18 1					
						44 9					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1047 2	9 9	N	8		92
02	952 X	629	-0-	-323	-0-	627 2	2 9	N	2		94
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	943 2	3 9	N	3		97
04	1020 N	798	-0-	-222	-0-	794 2	4 9	N	4		101
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	757 2	6 9	N	5		106
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	709 2	1 9	N	1		107

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10766 - 10856						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10847 - 10977						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840						
01	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	3878	1	12560	2	Y	410	427	1			24
						3674	4		451	9						
02	17332 X	13773	-0-	-3559	-0-	3609	1	7613	2	Y	278	283	1			19
						2245	4		306	9						
03	DLQ G-10	18917	-0-	18917	18917	4179	1	14258	2	Y	436	404	1			51
						480	9									
04	DLQ G-10	16694	-0-	16694	35611	3663	1	12531	2	Y	398	408	1			41
						62	4		438	9						
05	DLQ G-10	18178	-0-	18178	53789	4159	1	13562	2	Y	415	422	1			34
						457	9									
*06	69776 X	15987	-0-	-53789	-0-	3675	1	11679	2	Y	369	349	1			54
						227	4		406	9						

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID ->	031354	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10456 - 10520
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10480 - 10633
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID ->	032709	COMPL. DATE	03/15/1964	TOTAL DEPTH	10805	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID ->	035638	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10851 - 10894
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10694 - 10743
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA									
		WELL #:	108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10518 - 10791				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	2425 1	7853 2	256	Y	256	266 1				15
02	9408 X	9183	-0-	-225	-0-	2297 4	282 9	185	Y	185	188 1				12
03	DLQ G-10	12349	-0-	12349	12349	2407 1	5076 2	285	Y	285	264 1				33
04	DLQ G-10	11301	-0-	11301	23650	1496 4	204 9	269	Y	269	275 1				27
05	DLQ G-10	12163	-0-	12163	35813	2728 1	9307 2	278	Y	278	282 1				23
*06	47239 X	11426	-0-	-35813	-0-	314 9	2480 1	264	Y	264	249 1				38
						42 4	8483 2								
						296 9	290 9								
						2627 1	8347 2								
						162 4	290 9								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	136 L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10516 - 10643				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	202	RRCID ->	044639	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	10655 - 10768				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10510 - 10638				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A		

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A		

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	66 L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905 PERF.10600 - 10685

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902 PERF.10324 - 10684

01	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-	7869 1	25486 2	Y	832 862 1 42
02	31475 X	31475	-0-	-0-	-0-	7456 4	915 9		
						8249 1	17399 2	Y	634 642 1 34
						5130 4	697 9		
03	DLQ G-10	36784	-0-	36784	36784	8126 1	27725 2	Y	848 790 1 92
						933 9			
04	DLQ G-10	34333	-0-	34333	71117	7534 1	25771 2	Y	818 834 1 76
						128 4	900 9		
05	DLQ G-10	35518	-0-	35518	106635	8127 1	26499 2	Y	811 828 1 59
						892 9			
*06	141055 X	34420	-0-	-106635	-0-	7912 1	25145 2	Y	795 747 1 107
						488 4	875 9		

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	697	1	2259	2	Y	74	76	1		7
						661	4	81	9						
02	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	721	1	1520	2	Y	55	56	1		6
						448	4	61	9						
03	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	769	1	2625	2	Y	80	75	1		11
						88	9								
04	DLQ G-10	3299	-0-	3299	6781	724	1	2476	2	Y	79	80	1		10
						12	4	87	9						
05	DLQ G-10	3612	-0-	3612	10393	827	1	2695	2	Y	82	84	1		8
						90	9								
*06	13871 X	3478	-0-	-10393	-0-	800	1	2541	2	Y	80	75	1		13
						49	4	88	9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734					
01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	3804	1	12321	2	Y	402	417	1		19
						3604	4	442	9						
02	16212 X	6252	-0-	-9960	-0-	1638	1	3456	2	Y	126	140	1		5
						1019	4	139	9						
03	DLQ G-10	9297	-0-	9297	9297	2054	1	7008	2	Y	214	199	1		20
						235	9								
04	DLQ G-10	19559	-0-	19559	28856	4292	1	14681	2	Y	466	448	1		38
						73	4	513	9						
05	DLQ G-10	17578	-0-	17578	46434	4022	1	13114	2	Y	402	413	1		27
						442	9								
*06	63259 X	16825	-0-	-46434	-0-	3867	1	12291	2	Y	389	366	1		50
						239	4	428	9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546					
01	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-				-0-
02	5040 X	16	-0-	-5024	-0-	4	1	9	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712	
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	264 1	854 2	Y	28	28 1	-0-
						250 4	31 9				
02	784 X	617	-0-	-167	-0-	162 1	341 2	Y	12	12 1	-0-
						101 4	13 9				
03	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	264 1	902 2	Y	28	25 1	3
						31 9					
04	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2448	274 1	939 2	Y	30	30 1	3
						5 4	33 9				
05	DLQ G-10	958	-0-	958	3406	219 1	715 2	Y	22	23 1	2
						24 9					
06	DLQ G-10	212	-0-	212	3618	49 1	154 2	Y	5	6 1	1
						3 4	6 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644	
01	31316 X	31316	-0-	-0-	-0-	5907 1	19127 2	Y	625	649 1	35
						5594 4	688 9				
02	25256 X	22717	-0-	-2539	-0-	5954 1	12557 2	Y	458	465 1	28
						3702 4	504 9				
03	DLQ G-10	29471	-0-	29471	29471	6511 1	22213 2	Y	679	630 1	77
						747 9					
04	DLQ G-10	26949	-0-	26949	56420	5914 1	20228 2	Y	643	656 1	64
						100 4	707 9				
05	DLQ G-10	27331	-0-	27331	83751	6254 1	20391 2	Y	624	638 1	50
						686 9					
*06	111236 X	27485	-0-	-83751	-0-	6318 1	20078 2	Y	635	595 1	90
						390 4	699 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782	
01	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	7738 1	25066 2	Y	818	844 1	42
						7334 4	900 9				
02	30856 X	17800	-0-	-13056	-0-	4665 1	9839 2	Y	359	381 1	20
						2901 4	395 9				
03	DLQ G-10	33355	-0-	33355	33355	7369 1	25140 2	Y	769	706 1	83
						846 9					
04	DLQ G-10	33850	-0-	33850	67205	7428 1	25408 2	Y	807	814 1	76
						126 4	888 9				
05	DLQ G-10	29996	-0-	29996	97201	6864 1	22378 2	Y	685	709 1	52
						754 9					
*06	128420 X	31219	-0-	-97201	-0-	7176 1	22807 2	Y	721	675 1	98
						443 4	793 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639	
01	28936 X	28936	-0-	-0-	-0-	5457 1	17674 2	Y	577	598 1	27
						5170 4	635 9				
02	21588 X	19818	-0-	-1770	-0-	5195 1	10955 2	Y	399	407 1	19
						3229 4	439 9				
03	DLQ G-10	24446	-0-	24446	24446	5401 1	18426 2	Y	563	524 1	58
						619 9					
04	DLQ G-10	22196	-0-	22196	46642	4870 1	16661 2	Y	529	541 1	46
						83 4	582 9				
05	DLQ G-10	23461	-0-	23461	70103	5368 1	17503 2	Y	536	546 1	36
						590 9					
*06	89313 X	19210	-0-	-70103	-0-	4416 1	14034 2	Y	444	423 1	57
						272 4	488 9				

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10353 - 10650	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10460 - 10726		
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1178	1	3814	2	Y	124	129	1	9
						1116	4	136	9					
02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1200	1	2531	2	Y	92	94	1	7
						746	4	101	9					
03	DLQ G-10	5350	-0-	5350	5350	1182	1	4033	2	Y	123	115	1	15
						135	9							
04	DLQ G-10	5074	-0-	5074	10424	1113	1	3809	2	Y	121	123	1	13
						19	4	133	9					
05	DLQ G-10	5431	-0-	5431	15855	1243	1	4052	2	Y	124	126	1	11
						136	9							
*06	20903 X	5048	-0-	-15855	-0-	1160	1	3688	2	Y	116	110	1	17
						72	4	128	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10710 - 10954		
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	983	1	3186	2	N	104	106	1	4
						933	4	114	9					
02	3416 X	2949	-0-	-467	-0-	773	1	1630	2	N	59	61	1	2
						481	4	65	9					
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	817	1	2786	2	N	85	79	1	8
						94	9							
04	3900 X	3283	-0-	-617	-0-	721	1	2464	2	N	78	80	1	6
						12	4	86	9					
05	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	793	1	2584	2	N	79	81	1	4
						87	9							
06	3894 X	3272	-0-	-622	-0-	752	1	2390	2	N	76	71	1	9
						46	4	84	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10462 - 10677		
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	275	1	891	2	N	29	30	1	-0-
						261	4	32	9					
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	171	1	360	2	N	13	13	1	-0-
						106	4	14	9					
03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	269	1	918	2	N	28	26	1	2
						31	9							
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	252	1	860	2	N	27	28	1	1
						4	4	30	9					
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	392	1	1278	2	N	39	39	1	1
						43	9							
*06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	281	1	892	2	N	28	27	1	2
						17	4	31	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	252298	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10716 - 11017	
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	438 1	1414 2	N	46	49 1		4
02	1708 N	1661	-0-	-47	-0-	412 4	51 9	N	34	34 1		4
03	3100 N	3546	-0-	446	446	435 1	918 2	N	82	75 1		11
04	3000 N	3160	-0-	160	606	271 4	37 9	N	75	77 1		9
05	3100 N	2890	-0-	-210	396	783 1	2673 2	N	66	68 1		7
*06	3018 X	2622	-0-	-396	-0-	90 9		N	61	57 1		11
						693 1	2372 2	N				
						12 4	83 9	N				
						661 1	2156 2	N				
						73 9		N				
						603 1	1915 2	N				
						37 4	67 9	N				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		257	RRCID ->	269965	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	12403	PERF.10712 - 10850	
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	377 1	1221 2	N	40	41 1		2
02	1596 N	1307	-0-	-289	-0-	357 4	44 9	N	27	27 1		2
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	342 1	722 2	N	51	46 1		7
04	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	213 4	30 9	N	42	43 1		6
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	483 1	1647 2	N	40	41 1		5
06	1858 N	1512	-0-	-346	-0-	56 9		N	35	33 1		7
						386 1	1324 2	N				
						7 4	46 9	N				
						399 1	1300 2	N				
						44 9		N				
						348 1	1104 2	N				
						21 4	39 9	N				

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10520 - 10740	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		235	RRCID ->	272241	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10366 - 10622	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	134 1	432 2	Y	14	15 1		-0-
02	392 N	300	-0-	-92	-0-	126 4	15 9	Y	6	6 1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	166 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	252	49 4	7 9	Y	6	6 1		-0-
05	DLQ G-10	1738	-0-	1738	1990	1 4	7 9	Y	40	37 1		3
*06	1700 N	1459	-0-	-241	1749	398 1	1296 2	Y	34	32 1		5
						44 9		Y				
						335 1	1066 2	Y				
						21 4	37 9	Y				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	10	45
02	420 X	71	-0-	-349	-0-	11	9	67	2	N	2	45
03	589 N	408	-0-	-181	-0-	2	9	383	2	N	9	46
04	510 N	404	-0-	-106	-0-	15	1	378	2	N	10	46
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	10	9	382	2	N	9	46
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	N	10	47

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	3930	2	62	9	N	56	101
02	3332 #	2752	-0-	-580	-0-	2719	2	33	9	N	30	131
03	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	4267	2	63	9	N	57	188
04	3870 #	3749	-0-	-121	-0-	3694	2	55	9	N	50	62
05	3999 #	3711	-0-	-288	-0-	3652	2	59	9	N	54	116
06	4200	3391	-0-	-809	-0-	3341	2	50	9	N	45	161

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		WELL #: 1		RRCID -> 284326		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10254 - 10279		
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
02	2044 X	692	-0-	-1352	-0-	629	3	63	9	N	57			57
03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7162	3	58	9	N	53			110
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5663	3	41	9	N	37			147
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10801	3	94	9	N	85			232
06	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-			232

DANCE BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 285234		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10386 - 10406				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10480 - 10485		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11960 - 12178		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	256	RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155 PERF.11686 - 11815
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	258	RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930 PERF.11636 - 12125
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286							
MARMION		WELL #:	1	RRCID ->	196210	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11041 PERF.10846 - 10850
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARMION		WELL #:	2	RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13048 PERF. 3940 - 3970
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275		N	NO RPT	-0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WASHINGTON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
MOORE-PAYNE		WELL #:	2	RRCID ->	211427	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11642 PERF. 9500 - 9516
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
UOSI OPERATING, INC.		875336							
BROWDER, W. B.		WELL #:	2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	12265 PERF.11723 - 11765
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E")		67060 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
UOSI OPERATING, INC.		875336										
BROWDER, W. B.		WELL #: 2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 12168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			309
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			320
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	173	1	160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			180
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROWDER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 3376 - 3386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
BROWDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			106
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	62	1	61	9	1	8	160
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	60	1	43	9	169	1	29
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	9			60
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	62	1	31	9			88
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	30	1	29	9			114

UOSI OPERATING, INC.		875336										
BROWDER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BROWDER, W. B.		WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)		67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROWDER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11620 - 11670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01 403 N	325	-0-	-78	-0-	14	1	287	3	Y	22	147		
02 364 N	329	-0-	-35	-0-	24	9	219	3	Y	74	52	1	169
03 DLQ G-10	201	-0-	201	201	19	1	143	3	Y	35	176	1	28
04 DLQ G-10	545	-0-	545	746	39	9	459	3	Y	44			72
05 DLQ G-10	291	-0-	291	1037	38	1	178	3	Y	78	112	1	38
06 DLQ G-10	100	-0-	100	1137	27	1	52	3	Y	35			73

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 #	3400	-0-	-754	-0-	600 1	2800 2	N	-0-			187
02	3752 #	3000	-0-	-752	-0-	500 1	2500 2	N	-0-			187
03	3968 #	3000	-0-	-968	-0-	500 1	2500 2	N	-0-			187
04	4290 #	3563	-0-	-727	-0-	450 1	3113 2	N	-0-			187
05	4433 #	3490	-0-	-943	-0-	425 1	3065 2	N	-0-	149 1		38
*06	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	400 1	3520 2	N	5			43
						6 9						

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2482	-0-	-277	-0-	150 1	1862 2	N	427	346 1		250
						470 9						
02	2492 X	2281	-0-	-211	-0-	140 1	1713 2	N	389	534 1		105
						428 9						
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	155 1	1957 2	N	413	343 1		175
						454 9						
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	150 1	1879 2	N	402	349 1		228
						442 9						
05	2511 N	2461	-0-	-50	-0-	155 1	1881 2	N	386	363 1		251
						425 9						
06	2490 N	2399	-0-	-91	-0-	150 1	1836 2	N	375	363 1		263
						413 9						

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101										
CHANDLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON FEE		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101								
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ORANGE (6400)		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE		
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		461211								
CHESSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HILLBOLDT, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	341	-0-	-1209	-0-	324 2	17 9	N	15	20
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			N	15	35
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1491 2	33 9	N	30	65
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1371 2	33 9	N	30	95
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1427 2	50 9	N	45	140
*06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-	140

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
KAECHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		255133								
SCHAER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

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

KAECELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

01	6851	X	5170	-0-	-1681	-0-	182	1	4935	2	Y	48		105
							53	9						
02	6860	X	3560	-0-	-3300	-0-	231	1	3323	2	Y	5		110
							6	9						
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	274	1	4759	2	Y	63	98 1	75
							69	9						
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	249	1	6615	2	Y	52		127
							57	9						
*05	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	205	1	5127	2	Y	1	82 1	46
							1	9						
*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	269	1	5793	2	Y	46		92
							51	9						

KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

01	5394	X	2276	-0-	-3118	-0-	118	1	2148	2	Y	9		46
							10	9						
02	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	151	1	1281	2	Y	-0-		46
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	178	1	2004	2	Y	26	41 1	31
							29	9						
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	162	1	2510	2	Y	17		48
							19	9						
*05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	133	1	2848	2	Y	9	32 1	25
							10	9						
*06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	175	1	3988	2	Y	38		63
							42	9						

KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

01	4588	X	2152	-0-	-2436	-0-	21	1	2098	2	N	30		144
							33	9						
02	3220	X	1514	-0-	-1706	-0-	92	1	1393	2	N	26		170
							29	9						
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	N	10		180
							11	9						
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	20	1	2059	2	N	32	179 1	33
							35	9						
05	2139	X	1783	-0-	-356	-0-	157	1	1616	2	N	9		42
							10	9						
06	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	166	1	1752	2	N	5		47
							6	9						

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	157 1	2651 2	Y	9			42
02	2597 X	1155	-0-	-1442	-0-	10 9 183 1	894 2	Y	71			113
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	78 9 4390 2		Y	-0-			113
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	108 1	3801 2	Y	-0-			113
05	2790 X	487	-0-	-2303	-0-	148 1	339 2	Y	-0-			64
*06	2700 X	787	-0-	-1913	-0-	155 1 7 9	625 2	Y	6			70

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

01	2418 X	1856	-0-	-562	-0-	469 1	1365 2	N	20			92
02	2324 X	1259	-0-	-1065	-0-	22 9 469 1	773 2	N	15			107
03	2573 X	1078	-0-	-1495	-0-	17 9 1072 2	6 9	N	5			112
04	2190 X	1144	-0-	-1046	-0-	1136 2	8 9	N	7			119
*05	1984 X	1116	-0-	-868	-0-	76 1	1026 2	N	13			132
06	1800 X	1582	-0-	-218	-0-	14 9 53 1	1526 2	N	3			135
						3 9						

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	180 1	2256 2	Y	-0-			152
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	184 1	2228 2	Y	8			160
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	9 9 2863 2		Y	-0-			160
04	2940 X	2206	-0-	-734	-0-	2202 2	4 9	Y	4			164
*05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	200 1	2688 2	Y	5			169
*06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	6 9 97 1	2803 2	Y	11			180
						12 9						

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

01	T. A.	1665	-0-	1665	10437	73 1	1592 2	Y	-0-			110
02	11607 X	1170	-0-	-10437	-0-	75 1	1095 2	Y	-0-			110
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	95 1	1392 2	Y	-0-			110
04	2190 X	1173	-0-	-1017	-0-	65 1	1108 2	Y	-0-			110
05	2263 X	1043	-0-	-1220	-0-	73 1	970 2	Y	-0-			110
*06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	49 1	2391 2	Y	20			130
						22 9						

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3411	-0-	311	311	3411	2			Y	-0-			115
02	2800 N	2625	-0-	-175	136	2617	2	8	9	Y	7			122
03	3100 N	3440	-0-	340	476	3440	2			Y	-0-			122
*04	3000 N	2703	-0-	-297	179	2699	2	4	9	Y	4			126
*05	3038 X	2431	-0-	-607	-0-	2431	2			Y	-0-			126
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			126

KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	7	1	1653	2	Y	-0-			31
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	Y	-0-			31
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	16	1	958	2	Y	-0-			31
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			31
*05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	12	1	945	2	Y	6			37
						7	9							
*06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	20	1	1153	2	Y	8			45
						9	9							

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

01	T. A.	1740	-0-	1740	8404	1	1	1715	2	Y	22			36
						24	9							
02	10885 X	2481	-0-	-8404	-0-	1	1	2432	2	Y	44			80
						48	9							
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-	34	1	46
04	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	1	1	2108	2	Y	-0-			46
*05	2759 X	2567	-0-	-192	-0-	1	1	2526	2	Y	36	60	1	22
						40	9							
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			22

HOME PETROLEUM CORP. HILLBOLDT WELL #: 396852 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

01	3348 X	1598	-0-	-1750	-0-	1598	2			N	-0-			121
02	3612 X	1163	-0-	-2449	-0-	1163	2			N	-0-			121
03	3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	1298	2			N	-0-			121
04	3870 X	2721	-0-	-1149	-0-	2721	2			N	-0-			121
05	2852 X	1546	-0-	-1306	-0-	1546	2			N	-0-			121
*06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			121

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) ETOCO, L.P. KAECELE UNIT WELL #: 67524 700 255133 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063 CNTY: AUSTIN

01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	4			10
						4	9							
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	8			18
						9	9							
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	Y	-0-	11	1	7
04	690 X	611	-0-	-79	-0-	41	1	566	2	Y	4			11
						4	9							
*05	682 X	681	-0-	-1	-0-	34	1	637	2	Y	9	14	1	6
						10	9							
*06	660 X	517	-0-	-143	-0-	44	1	472	2	Y	1			7
						1	9							

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023 2	3 9	N	3	17
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	76 1	595 2	N	30	47
						33 9				
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-	47
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-	47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8131					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8148 - 8158					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060 - 8070					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8130 - 8140					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057 - 8066					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)			67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8094 - 8104
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)			67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #:	14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8174 - 8240
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)			67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BERTHA			WELL #:	1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	13008 - 13042
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)			67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460 - 8475
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND)			67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
SUN FEE			WELL #:	2	RRCID ->	250524	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6422 - 6434
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
SUN FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6468 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9058 R	9058	-0-	-0-	-0-	9058 2		N	-0-			67
02		DELQ PR	3187	-0-	3187	3187	3187 2		N	-0-			67
*03		4526 R	1339	-0-	-3187	-0-	1339 2		N	-0-			67
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06		8760 #	NO RPT	-0-	-8760	-0-			N	NO RPT			67

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
SUN FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7292 - 7296	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2740 - 2770
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 295		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		1328 - 1349
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 295		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		1470 - 1476
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 308		WELL #:	5	RRCID ->	123115	COMPL. DATE	11/19/1986	TOTAL DEPTH	4352 PERF. 3854 - 3859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HIGH ISLAND GAS LLC		385533								
STATE TRACT 304		WELL #:	1	RRCID ->	126376	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	4195 PERF. 3978 - 3984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
DUBOSE		WELL #:	1	RRCID ->	276474	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5137 - 5140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)		68305 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
LONG IN TOOTH		WELL #:	1	RRCID ->	288548	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5532 PERF. 5204 - 5208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16771 #	-0-	-0-	-16771	-0-			N	-0-	-0-
02	9072 #	-0-	-0-	-9072	-0-			N	-0-	-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)		68307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
DUBOSE		WELL #:	2	RRCID ->	279734	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5063 - 5070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2021

PALACIOS (FRIO -A-)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
LARSON												
68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA												
747534												
WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1627 2	8 9		N	7	127
02		1428 #	989	-0-	-439	-0-	988 2	1 9		N	1	128
03		1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1649 2	4 9		N	4	132
04		1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1584 2	6 9		N	5	137
05		1643 #	1450	-0-	-193	-0-	1447 2	3 9		N	3	140
06		1590 #	781	-0-	-809	-0-	777 2	4 9		N	4	144

PALACIOS (FRIO A, FB-1)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
ROBESON												
68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
521516												
WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14133 R	14133	-0-	-0-	-0-	775 1	13325 2		N	30	71
02		11105 R	11105	-0-	-0-	-0-	33 9	10500 2		N	27	98
03		8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	30 9	7630 2		N	133	56
04		14970 #	10610	-0-	-4360	-0-	725 1	9961 2		N	22	78
05		14725 #	12079	-0-	-2646	-0-	146 9	750 1		N	25	103
06		13680 #	NO RPT	-0-	-13680	-0-	625 1	11301 2		N	28	103

PALACIOS (FRIO -B-)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
FOISEY, E. B., GAS UNIT												
68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
747534												
WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HICKLE, LOUIS												
WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALACIOS (FRIO -C-)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
G.S. HARRISON UNIT												
68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
521516												
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	534 2	19 9		N	17	146
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	387 2	19 9		N	17	163
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	641 2	21 9		N	19	182
04		540 N	539	-0-	-1	-0-	522 2	17 9		N	15	197
*05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	648 2	17 9		N	15	212
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	212

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2				Y	-0-				88
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2				Y	-0-				88
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2				Y	-0-				88
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				Y	-0-	16	1		72
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2				Y	-0-				72
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2				Y	-0-				72

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

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

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	5030	2	47	9	Y		43				115
02	4620 X	3298	-0-	-1322	-0-	3270	2	28	9	Y		25				140
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5198	2	43	9	Y		39				179
04	5070 X	4959	-0-	-111	-0-	4945	2	14	9	Y		13	142	1		50
05	5239 X	4562	-0-	-677	-0-	4537	2	25	9	Y		23				73
06	5070 X	3254	-0-	-1816	-0-	3233	2	21	9	Y		19				92

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2				Y	-0-				-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2				Y	-0-				-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2				Y	-0-				-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2				Y	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				Y	-0-				-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2				Y	-0-				-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	402	2	11	9	Y		10				24
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356	2				Y	-0-				24
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	364	2	55	9	Y		50				74
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	394	2	28	9	Y		25				99
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	399	2	28	9	Y		25				124
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	357	2	45	9	Y		41				165

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677														
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584								
01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					19
02	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					19
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					19
04	2400 X	480	-0-	-1920	-0-	480	2			Y	-0-					19
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					19
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					19

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		68482 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL (LW-75) C & E OPERATING, INC. OBENHAUS		69740 500 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WELL #:		1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11014 - 11129				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	7120	-0-	-2118	-0-	6679	2	441	9	N	401	558	1	339
02	8344 X	5507	-0-	-2837	-0-	5226	2	281	9	N	255	387	1	207
03	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9096	2	436	9	N	396	387	1	216
04	8190 X	7057	-0-	-1133	-0-	6781	2	276	9	N	251	194	1	273
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8058	2	301	9	N	274	194	1	353
06	9210 X	6996	-0-	-2214	-0-	6701	2	295	9	N	268	378	1	243

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. FURRY		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WELL #:		1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13511 - 13531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36918 X	36918	-0-	-0-	-0-	32963	3	3955	9	N	3595	3407	1	666
02	29316 X	26990	-0-	-2326	-0-	24240	3	2750	9	N	2500	2364	1	802
03	34326 X	34326	-0-	-0-	-0-	30928	3	3398	9	N	3089	3255	1	636
04	35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	31706	3	3326	9	N	3024	2897	1	763
05	37859 X	37859	-0-	-0-	-0-	34318	3	3541	9	N	3219	3236	1	746
*06	34767 X	34767	-0-	-0-	-0-	31524	3	3243	9	N	2948	3218	1	476

FURRY		WELL #:		2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13652 - 13714		
01	39277 X	37169	-0-	-2108	-0-	32631	3	4538	9	N	4125	4491	1	833
02	36400 X	27773	-0-	-8627	-0-	24383	3	3390	9	N	3082	3058	1	857
03	40300 X	33734	-0-	-6566	-0-	29529	3	4205	9	N	3823	3795	1	885
04	39000 X	32909	-0-	-6091	-0-	28721	3	4188	9	N	3807	3974	1	718
05	38440 X	34943	-0-	-3497	-0-	30517	3	4426	9	N	4024	3950	1	792
06	35970 X	32069	-0-	-3901	-0-	28295	3	3774	9	N	3431	3552	1	671

GUILD		WELL #:		1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084		
01	122418 X	122418	-0-	-0-	-0-	120068	3	2350	9	N	2136	2096	1	800
02	100324 X	64273	-0-	-36051	-0-	62933	3	1340	9	N	1218	1599	1	419
03	120001 X	71346	-0-	-48655	-0-	70030	3	1316	9	N	1196	1106	1	509
04	116130 X	40488	-0-	-75642	-0-	39700	3	788	9	N	716	572	1	653
05	128676 X	128676	-0-	-0-	-0-	126315	3	2361	9	N	2146	2101	1	698
06	116130 X	102810	-0-	-13320	-0-	101071	3	1739	9	N	1581	1319	1	960

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) UNIT PETROLEUM COMPANY SHERMAN		69831 333 877099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN				
WELL #:		1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

SHERMAN		WELL #:		2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8355 - 8389		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1	141
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #: 2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEACH POINT (11,100)		69893 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
MARATHON OIL COMPANY		525380										
PHILLIPS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.		313121										
GOFF 5		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	84	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	135	1		N	-0-			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
STATE LEASE 21		WELL #: 1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087 PERF. 12770 - 12780				
01	66526 #	57561	-0-	-8965	-0-	53030 2	4531 9	N	4119	4617 1		314
02	52696 N	6155	-0-	-46541 B	-0-	5740 2	415 9	N	377	539 1		152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	28954 N	14343	-0-	-14611 B	-0-	13072 2	1271 9	N	1155	974 1		333
04	55710 N	42226	-0-	-13484 B	-0-	39060 2	3166 9	N	2878	2569 1		642
05	6820 N	69992	-0-	63172 B	63172	64639 2	5353 9	N	4866	4715 1		793
*06	40852 N	91995	-0-	51143 B	114315	85549 2	6446 9	N	5860	5963 1		690

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						CNTY: WHARTON				
IP FARMS "PG"		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
*05	SI MULT	129	-0-	129	129	129 2		N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
KALER ENERGY CORP. 450261														
HALLS BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499														
01	27962 #	21671	-0-	-6291	-0-	15778	2	5893	9	N	5357	5739	1	152
02	29008 N	86	-0-	-28922 B	-0-	86	2			N	-0-			152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	33418 N	26534	-0-	-6884 B	-0-	19573	2	6961	9	N	6328	5888	1	592
04	27855 N	27855	-0-	-0- B	-0-	20208	2	7647	9	N	6952	6793	1	751
05	4287 N	28336	-0-	24049 B	24049	20967	2	7369	9	N	6699	6629	1	821
06	25680 N	31734	-0-	6054 B	30103	24086	2	7648	9	N	6953	6701	1	1073

KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100			100
02	0	21208	-0-	21208 B	21208	20500	2	708	9	N	644	374	1	370
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21208														
03	0	41332	-0-	41332 B	62540	39998	2	1334	9	N	1213	1291	1	292
04	0	37571	-0-	37571 B	100111	36459	2	1112	9	N	1011	1089	1	214
05	3290	16950	-0-	13660 B	113771	16529	2	421	9	N	383	370	1	227
06	21816	8920	-0-	-12896 B	100875	8670	2	250	9	N	227	179	1	275

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
KALER ENERGY CORP. 450261														
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236														
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-			185
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019														

PELICAN (COCKFIELD)
RESACA RESOURCES, L.L.C.
KARANKAWA

70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
703236
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400)
COBRA OIL & GAS CORPORATION
ISAAC

70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
163000
WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERELANDRA (FRIO 15)
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC
STATE TRACT 6-7A

70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
293375
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136			136
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	73			209
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100			309
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	96			405
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87			492
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	76			568
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72			640
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48			688
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86			774
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98			872
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93			965
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98			1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1)
SIANA OIL & GAS
DOORNBOS

70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
779259
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF. 10798 - 10805

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

DOORNBOS

WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 1 C		RRCID -> 282220			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 W	10782	-0-	10782	37696	10000	2	782	9	Y	711	705	1		205
02		0 W	5710	-0-	5710	43406	5080	2	630	9	Y	573	522	1		256
03		0 W	7385	-0-	7385	50791	6527	2	858	9	Y	780	722	1		314
04		57334 X	6543	-0-	-50791	-0-	5800	2	743	9	Y	675	671	1		318
05		10788 X	6821	-0-	-3967	-0-	5995	2	826	9	Y	751	690	1		379
06		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT				379

BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 2		RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375					
01		0 W	3145	-0-	3145	18166	2847	2	298	9	N	271	168	1		213
02		0 W	1832	-0-	1832	19998	1650	2	182	9	N	165	184	1		194
03		0 W	3231	-0-	3231	23229	2800	2	431	9	N	392	357	1		229
04		26130 X	2901	-0-	-23229	-0-	2541	2	360	9	N	327	343	1		213
05		3348 X	3203	-0-	-145	-0-	2738	2	465	9	N	423	400	1		236
06		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT				236

PETRUCHA (10,900)			70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
REMORA OPERATING, LLC			701613													
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

PETRUCHA, N. (12000)			70961 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ALLTEX EXPLORATION, INC.			015050													
PETRUCHA			WELL #: 1		RRCID -> 203950			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039					
01		4557 #	4423	-0-	-134	-0-	4221	2	202	9	N	184	180	1		120
02		4116 #	3257	-0-	-859	-0-	3080	2	177	9	N	161	189	1		92
03		4557 #	3291	-0-	-1266	-0-	3097	2	194	9	N	176	178	1		90
04		4350 #	3876	-0-	-474	-0-	3656	2	220	9	N	200	185	1		105
05		4495 #	4420	-0-	-75	-0-	4230	2	190	9	N	173	169	1		109
06		4290 #	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT				109

PEVETO (6800)			71025 375		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: ORANGE					
LONG-TEX EXPLORATION, INC.			507587													
STARK			WELL #: 1		RRCID -> 139575			COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811					
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993																

PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	259428	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	9733	PERF.10142 - 10170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	14425 3	611 9	N	555	346 1	336
02	13300 X	8653	-0-	-4647	-0-	8325 3	328 9	N	298	358 1	276
03	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	15075 3	667 9	N	606	545 1	337
04	15180 X	15112	-0-	-68	-0-	14445 3	667 9	N	606	542 1	401
05	15686 X	15478	-0-	-208	-0-	14735 3	743 9	N	675	557 1	519
06	15240 X	14788	-0-	-452	-0-	14080 3	708 9	N	644	897 1	266

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
MCKEE		208171								
		WELL #:	1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ARMSTRONG GAS UNIT		386310									
		WELL #:	1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9406 - 9412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	310 1	23017 2	N	906	902 1	343
02	2968 X	2277	-0-	-691	-0-	110 1	1826 2	N	310	368 1	285
03	14260 X	855	-0-	-13405	-0-	100 1	657 2	N	89		374
04	13800 X	5156	-0-	-8644	-0-	300 1	4600 2	N	233	365 1	242
05	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	310 1	22121 2	N	776	693 1	325
*06	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	300 1	27578 2	N	1007	1023 1	309
						1108 9					

ARMSTRONG G. U.		281477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #:	1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3050 - 3060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)		71114 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ARMOUR TRUST ET AL		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8836 - 8872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC			019813									
CLAPP			WELL #: 1		RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC.			424607		RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322			
CAROLYN LANGE			WELL #: 1									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*06	3000 N	5814	-0-	2814	2814	150	1	5664	2	N	-0-	102

RICOCHET ENERGY, INC.			710549		RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380			
JULIUS			WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

JULIUS			WELL #: 2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

ROD FARMS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-PALT UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549													
HENRY-ROD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281285		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9633 - 9698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2019													

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10437 - 10807					
DUSON		WELL #: 2													
01	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	1122	1	7899	2	N	280	368	1		379
						308	9								
02	8316 X	6479	-0-	-1837	-0-	1406	1	4926	2	N	134	186	1		327
						147	9								
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	1352	1	9080	2	N	252	180	1		399
						277	9								
04	10080 X	9696	-0-	-384	-0-	1432	1	7987	2	N	252	179	1		472
						277	9								
05	10416 X	10163	-0-	-253	-0-	1498	1	8342	2	N	294	359	1		407
						323	9								
*06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1539	1	8786	2	N	264	179	1		492
						290	9								

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10614 - 10673					
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				1
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-				1
03	403 N	40	-0-	-363	-0-	5	1	35	2	N	-0-				1
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	75	1	416	2	N	-0-				1
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	445	1	2479	2	N	25				26
						28	9								
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	127	1	728	2	N	10				36
						11	9								

WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 279161		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10371 - 10731					
01	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	2728	1	599	2	N	223	174	1		487
						245	9								
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	2697	1	633	2	N	145	178	1		454
						160	9								
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3082	1	572	2	N	251	178	1		527
						276	9								
04	3450 X	3434	-0-	-16	-0-	2721	1	496	2	N	197	348	1		376
						217	9								
05	3875 X	3624	-0-	-251	-0-	3245	1	162	2	N	197	162	1		411
						217	9								
06	3810 X	3391	-0-	-419	-0-	1615	1	1576	2	N	182	177	1		416
						200	9								

PHASE FOUR (9220 YEGUA)		71114 435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 162741		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9279 - 9297					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)		71114 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
PIERCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 135227		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465			
01	3379 X	1547	-0-	-1832	-0-	187 1	1318 2	N	38	161	
02	2212 X	1282	-0-	-930	-0-	42 9	984 2	N	15	176	
03	2015 X	890	-0-	-1125	-0-	281 1	756 2	N	20	196	
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	17 9	2385 2	N	68	86	
05	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	22 9	1621 2	N	47	133	
*06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	428 1	1308 2	N	43	176	
						75 9					
						291 1					
						52 9					
						230 1					
						47 9					

DLCC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926			
01	899 N	12	-0-	-887	-0-	4 1	6 2	N	2	46	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 9	67 2	N	-0-	46	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	59 1	7 2	N	15	61	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	N	45	106	
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	17 9	12 2	N	43	149	
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	N	42	58	
						50 9					
						4 1					
						47 9					
						2 1					
						46 9					

PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561			
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-	1	
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-	1	
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2		N	-0-	1	
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2309 2	154 9	N	140	13	
05	2480 X	2464	-0-	-16	-0-	2464 2		N	-0-	13	
*06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-	13	

PHASE FOUR (10540 YEGUA)		71114 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 161300		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9279 - 10829		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-			11
02	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	170	178	1	3
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			3
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			3
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	180	176	1	7
*06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-			7

PHASE FOUR (10640 YEGUA)		71114 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC		019813										
LANGE-CLAPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282566		COMPL. DATE 08/13/2016		TOTAL DEPTH 11229		PERF.11076 - 11114		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CAROLYN LANGE		2										
		WELL #: 2		RRCID -> 288468		COMPL. DATE 09/11/2019		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10750 - 10926		
01	6758 #	6292	-0-	-466	-0-	300	1	N	430	539	1	78
						473	9					
02	6552 #	4231	-0-	-2321	-0-	300	1	N	274	180	1	172
						301	9					
03	7409 #	6671	-0-	-738	-0-	300	1	N	485	360	1	297
						534	9					
04	7170 #	5844	-0-	-1326	-0-	300	1	N	406	540	1	163
						447	9					
05	7409 #	5915	-0-	-1494	-0-	300	1	N	382	360	1	185
						420	9					
06	6450 #	5347	-0-	-1103	-0-	150	1	N	325	373	1	137
						358	9					

CML MGMT TRUST		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		2										
		WELL #: 1R		RRCID -> 289681		COMPL. DATE 01/16/2020		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11060 - 11080		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-			110
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-			110
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-			110
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-			110
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-			110
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	104674		N	-0-			110

PHEASANT (F-20)		71121 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 D		RRCID -> 032656		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9545		PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT (F-21)			71121 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
GTG OPERATING, LLC			337080									
BLESSING UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 250509		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93		N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93		N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93		N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		93		N	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			33

PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613									
TRULL			WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
KD ENERGY, LLC			452996									
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
GTG OPERATING, LLC			337080									
BLESSING UNIT			WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56		N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56		N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56		N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56		N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)		71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
HARRIMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9264 - 9268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRULL, B. W.		WELL #: 1R		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3404 - 3419	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
TRULL		WELL #: 2		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10759 - 10790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	15			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	10			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			110

YEAMANS BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10668 - 10674	
01	5828 X	5125	-0-	-703 B	-0-	510 1	4480 2	N	123	182 1	298
						135 9					
02	5264 X	1845	-0-	-3419 B	-0-	171 1	1617 2	N	52		350
						57 9					
03	5828 X	2519	-0-	-3309 B	-0-	162 1	2256 2	N	92		442
						101 9					
04	5640 X	1353	-0-	-4287 B	-0-	84 1	1195 2	N	67	197 1	312
						74 9					
05	5735 X	1108	-0-	-4627 B	-0-	48 1	1006 2	N	49		361
						54 9					
06	4950 X	3751	-0-	-1199 B	-0-	299 1	3372 2	N	73		434
						80 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	4			194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			196
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2			200

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

01	1767 N	827	-0-	-940		-0-	8 1	811 2	Y	7		63
02	1288 N	376	-0-	-912		-0-	4 1	370 2	Y	2		65
03	310 N	46	-0-	-264		-0-	2 9					
04	1461 N	1461	-0-	-0-		-0-	46 2	1432 2	Y	-0-		65
05	1083 N	1083	-0-	-0-		-0-	14 1	1071 2	Y	14		79
*06	1209 N	1209	-0-	-0-		-0-	15 9	1196 2	Y	1		80
							11 1					
							1 9					
							12 1					81
							1 9					

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SOUTH BLESSING														
71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	372 1	3348 2		N	182	190 1		52
							200 9							
02		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	168 1	1534 2		N	120			172
							132 9							
03		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	155 1	1864 2		N	139	179 1		132
							153 9							
04		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	180 1	1777 2		N	154	184 1		102
							169 9							
05		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	279 1	2911 2		N	186	190 1		98
							205 9							
*06		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	360 1	3088 2		N	151	186 1		63
							166 9							

NORTHWEST BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

SOUTH BLESSING														
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559														
01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	232 1	2191 2		N	20			374
							22 9							
02		1260 X	1206	-0-	-54	-0-	114 1	1078 2		N	13			387
							14 9							
03		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	124 1	1571 2		N	7			394
							8 9							
04		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	150 1	1396 2		N	4			398
							4 9							
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	217 1	2460 2		N	11			409
							12 9							
*06		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	300 1	2729 2		N	6			415
							7 9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
WEST BLESSING														
71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
453170														
WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65	198 1		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			157

BIG MAC BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524														
01		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	308 1	2942 2		N	40			236
							44 9							
02		1764 X	208	-0-	-1556	-0-	2 1	192 2		N	13			249
							14 9							
03		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			249
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-			249
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			249
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-			249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242403	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10738	- 10748						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221	

WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 245923	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10590	- 10606						
01		2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1762	2	206	9	N	187	187	1	-0-
02		1820 N	1256	-0-	-564	-0-	1180	2	76	9	N	69			69
03		2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1506	2	145	9	N	132	188	1	13
04		1890 N	1776	-0-	-114	-0-	1581	2	195	9	N	177	179	1	11
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1710	2	189	9	N	172	182	1	1
*06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1699	2	195	9	N	177	178	1	-0-

GTG OPERATING, LLC				337080											
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9560	- 9570						
01		14B2 EXT	9	-0-	9	335	7	1	2	9	N	2			150
02		14B2 EXT	15	-0-	15	350	13	1	2	9	N	2			152
03		14B2 EXT	61	-0-	61	411	59	1	2	9	N	2			154
04		14B2 EXT	40	-0-	40	451	38	1	2	9	N	2			156
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10824	- 10830						
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	528	1	853	2	N	37	179	1	275
							41	9							
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	78	1	517	2	N	73			348
							80	9							
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	496	1	830	2	N	40			388
							44	9							
*04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	361	1	756	2	N	27			415
							30	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			415
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			415

SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9601	- 9630						
01		103 X	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-			50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	2			51
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	N	3			54
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	2			56
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	3			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GTG OPERATING, LLC 337080
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

01	5580 X	4479	-0-	-1101	-0-	825	1	3428	2	N	205	178	1	186
02	5040 X	2773	-0-	-2267	-0-	226	9	2506	2	N	145	178	1	153
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	107	1	3672	2	N	178	180	1	151
*04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	160	9	3805	2	N	185	178	1	158
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	2279	1			N	NO RPT			158
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	196	9			N	NO RPT			158

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	286	1	3010	2	N	149			262
02	2856 X	515	-0-	-2341	-0-	164	9	444	2	N	52	177	1	137
03	3162 X	1846	-0-	-1316	-0-	14	1	1673	2	N	77			214
04	3060 X	2744	-0-	-316	-0-	57	9	2262	2	N	220	360	1	74
05	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	88	1	5302	2	N	150			224
*06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	85	9	3552	2	N	196	357	1	63
						240	1							
						242	9							
						496	1							
						165	9							
						392	1							
						216	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170											
NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12167			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	25			390
02		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	306	1	6471	2	N	62	183	1	269
							68	9							
03		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	1271	1	16084	2	N	155			424
							171	9							
04		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	792	1	8988	2	N	54			478
							59	9							
05		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	475	1	8532	2	N	29	191	1	316
							32	9							
06		4950 X	2830	-0-	-2120	-0-	100	1	2707	2	N	21			337
							23	9							

PHEASANT-BOWERS (9800)				71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
ALVENA		WELL #:		1	RRCID ->	178887	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9892 - 9930			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)				71337 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON							
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393											
BARR		WELL #:		1	RRCID ->	280748	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4423 - 4425			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)				71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
JONES CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283625	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7986 - 7992			
01		980 R	980	-0-	-0-	-0-	550	1	430	2	N	-0-			118
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-	50	1	71	2	N	-0-			118
03		427 R	427	-0-	-0-	-0-	150	1	277	2	N	-0-			118
04		960 #	345	-0-	-615	-0-	150	1	195	2	N	-0-			118
05		992 #	475	-0-	-517	-0-	175	1	299	2	N	1			119
							1	9							
06		960 #	382	-0-	-578	-0-	175	1	205	2	N	2			121
							2	9							

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2020 - WELL PLUGGED 6-26-2020

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 PETEX 659782
 MLL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 LAWCO OSAGE OPERATING, LLC 490052
 GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10228 - 10328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	1957	-0-	-926	-0-	1469	3	488	9	N	444	368	1			205
02		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	993	3	386	9	N	351	367	1			189
03		3069 X	2043	-0-	-1026	-0-	1498	3	545	9	N	495	553	1			131
04		2820 X	2226	-0-	-594	-0-	1724	3	502	9	N	456	366	1			221
05		2573 X	2226	-0-	-347	-0-	1775	3	451	9	N	410	367	1			264
06		1980 X	1812	-0-	-168	-0-	1414	3	398	9	N	362	364	1			262

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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

PINEHURST (CHASE) //CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 286106 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9302

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

01	02	03	04	05	*06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	*06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	577	1	246	2	Y	30	30	1			7
						756 N	420	-0-	-336	-0-	33	9	341	2	Y	19	22	1			4
						899 N	459	-0-	-440	-0-	58	1	321	2	Y	30	24	1			10
						840 N	416	-0-	-424	-0-	21	9	265	2	Y	21	25	1			6
						2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	105	1	1187	2	Y	28	28	1			6
						3000 N	3139	-0-	139	139	33	9	1964	2	Y	30	26	1			10

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

01	02	03	04	05	06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
						0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

01	02	03	04	05	*06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	*06	775 N	330	-0-	-445	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
						532 N	415	-0-	-117	-0-	60	1	355	2	Y	-0-					-0-
						496 N	158	-0-	-338	-0-	39	1	119	2	Y	-0-					-0-
						330 N	289	-0-	-41	-0-	79	1	210	2	Y	-0-					-0-
						494 N	494	-0-	-0-	-0-	198	1	296	2	Y	-0-					-0-
						511 N	511	-0-	-0-	-0-	183	1	328	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

01	02	03	04	05	06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

01	02	03	04	05	06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
						14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	139	-0-	-357	-0-	10 1	127 2	Y	2			38
02		420 N	56	-0-	-364	-0-	2 9	8 1	Y	-0-			38
03	T. A.		337	-0-	337	337	83 1	254 2	Y	-0-			38
04	T. A.		45	-0-	45	382	12 1	33 2	Y	-0-			38
05	T. A.		130	-0-	130	512	58 1	72 2	Y	-0-			38
06	T. A.		1705	-0-	1705	2217	518 1	1176 2	Y	10			48
							11 9						

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	Y	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	24 1	74 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	106	-0-	-74	-0-	32 1	74 2	Y	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	76 1	108 2	Y	-0-			-0-
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	62 1	100 2	Y	-0-			-0-

 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

01		4340 X	3838	-0-	-502	-0-	499 1	3315 2	Y	22	34 1		20
02		3696 X	2358	-0-	-1338	-0-	24 9	342 1	Y	6	4 1		22
03		4092 X	2606	-0-	-1486	-0-	7 9	624 1	Y	55	47 1		30
04		3960 X	2089	-0-	-1871	-0-	61 9	613 1	Y	16	14 1		32
05		3844 X	3203	-0-	-641	-0-	18 9	1269 1	Y	12	18 1		26
*06		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	13 9	1222 1	Y	45	51 1		20
							50 9						

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

01		279 X	207	-0-	-72	-0-	15 1	192 2	Y	-0-			-0-
02		252 X	96	-0-	-156	-0-	14 1	82 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		124	-0-	124	124	30 1	94 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-			-0-
06	T. A.		104	-0-	104	228	44 1	60 2	Y	-0-			-0-

 DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087								
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	623 18 9	79 2	Y	16							146
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	99 56 9	582 2	Y	51	172 1						25
03	651 N	284	-0-	-367	-0-	69 34 9	215 2	Y	-0-							25
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	199 40 9	451 2	Y	31							56
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	355 40 9	546 2	Y	36							92
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	231 1	23 9	Y	21							113

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-		4 1	54 2		Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051				
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502				
01		94 N	94	-0-	-0-		7 1	87 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11145 - 11802				
DAMUTH		WELL #: 1												
01		310 N	310	-0-	-0-		310 1			Y	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140					Y	-0-			-0-
03		196 N	-0-	-0-	-196					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021														

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444				
01		11 N	11	-0-	-0-		5 1	6 2		N	-0-			105
02		9 N	9	-0-	-0-		4 1	5 2		N	-0-			105
03		11 N	11	-0-	-0-		5 1	6 2		N	-0-			105
04		8 N	8	-0-	-0-		3 1	5 2		N	-0-			105
05		9 N	8	-0-	-1		3 1	5 2		N	-0-			105
06		11 N	NO RPT	-0-	-11					N	NO RPT			105

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-			79
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	2	N	-0-			79
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-			79
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			79
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			79
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
STATE TRACT 29		WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674			
01	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	841 1	16314 2	Y	1846	1927 1	230
						870 4	2031 9				
02	18060 X	12420	-0-	-5640	-0-	565 1	9872 2	Y	1258	1329 1	159
						599 4	1384 9				
03	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	1301 1	23129 2	Y	2812	2867 1	104
						374 4	3093 9				
04	26887 X	26887	-0-	-0-	-0-	1201 1	22983 2	Y	2117	1876 1	345
						374 4	2329 9				
*05	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	1238 1	23703 2	Y	2568	2690 1	223
						374 4	2825 9				
*06	26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	1210 1	23025 2	Y	2375	2447 1	151
						79 4	2613 9				

STATE TRACT 24		WELL #: 001		RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PLEDGER (CARTER 7940)		71940 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 093453		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (CAYCE 7650)		71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 6676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 17	RRCID -> 007878	COMPL. DATE 02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818 - 6838
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 007883	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846 - 4852
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 24	RRCID -> 007885	COMPL. DATE 07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640 - 6665
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6451 - 6455	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	9765 X	7578	-0-	-2187	-0-	1175	1	6374	2	Y	26	23 1	26
						29	9						
02	8316 X	7079	-0-	-1237	-0-	902	1	6153	2	Y	22	23 1	25
						24	9						
03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1283	1	9301	2	Y	28	23 1	30
						31	9						
04	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1245	1	9411	2	Y	45	66 1	9
						50	9						
05	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	1293	1	10092	2	Y	27	25 1	11
						30	9						
*06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	1219	1	9171	2	Y	43	27 1	27
						47	9						

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6554 - 6570
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6630 - 6642
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7036 - 7041
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6736 - 6746
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7011 - 7014
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293												
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	288
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	291
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	293
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	293
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	293
06		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	293

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	18	3	6	9	N	5		515
02	224 N	22	-0-	-202	-0-	14	3	8	9	N	7		522
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		522
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	3	191	9	N	174	278 1	418
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	N	11		429
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-		429

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100													
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	105	3	57	9	N	52	181 1	230
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-		230
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	229	3	73	9	N	66		296
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	215	3	54	9	N	49	84 1	261
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		261
06	300 N	53	-0-	-247	-0-	13	3	40	9	N	36		297

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN													
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874													
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		208
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		208
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		208
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		208
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		208
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		208

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
LGDC CORPORATION 500227													
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300													
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		60
02	2800 X	2305	-0-	-495	-0-	2184	2	121	9	N	110		170
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142 1	28
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	825	2	80	9	N	73		101
*05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1108	2	98	9	N	89	159 1	31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31

PORT NECHES BEND PETROLEUM CORP. STARK		72441 001 064129		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TORRENT OIL LLC KUHNS, H. J. TR 2		862645		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) TORRENT OIL LLC POLK, J. V., -A-		72443 747 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8408 - 8452			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
RICHTER-NILES				WELL #: 1	RRCID -> 130070	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7737 - 7829				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	86 1	2230 2	N	11			78
02	2800 X	1424	-0-	-1376	-0-	12 9	61 1	N	6			84
03	3100 X	2614	-0-	-486	-0-	7 9	94 1	N	13			97
04	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	14 9	82 1	N	8			105
05	2356 X	2297	-0-	-59	-0-	9 9	87 1	N	10			115
06	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	11 9	71 1	N	4			119
						4 9						

HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7701 - 7740				
01	5859 X	5464	-0-	-395	-0-	202 1	5242 2	N	18			49
02	5544 X	3561	-0-	-1983	-0-	20 9	154 1	N	12			61
03	6138 X	5671	-0-	-467	-0-	13 9	204 1	N	17			78
04	5940 X	5230	-0-	-710	-0-	19 9	200 1	N	11			89
05	5518 X	5349	-0-	-169	-0-	12 9	204 1	N	13			102
06	5490 X	5366	-0-	-124	-0-	14 9	199 1	N	20			122
						22 9						

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132532	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 7765 - 7837				
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	114 1	2952 2	N	22			159
02	2632 X	1966	-0-	-666	-0-	24 9	85 1	N	5			164
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	6 9	111 1	N	12			176
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	13 9	114 1	N	20	181 1		15
05	2914 X	2119	-0-	-795	-0-	22 9	80 1	N	20			35
06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	80 1	22 9	N	7			42
						101 1						
						8 9						

CARRIERE-HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7738 - 7775				
01	5208 X	4631	-0-	-577	-0-	171 1	4439 2	N	19			73
02	4704 X	3104	-0-	-1600	-0-	21 9	134 1	N	17			90
03	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	19 9	182 1	N	24			114
04	5040 X	4560	-0-	-480	-0-	26 9	174 1	N	11			125
05	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	12 9	162 1	N	15			140
06	4920 X	3912	-0-	-1008	-0-	17 9	145 1	N	10			150
						11 9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
BELL FARM		WELL #:		1	RRCID ->	134106	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7678 - 7758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	4674	-0-	-782	-0-	172	1	4473	2	N	26	179 1	29
02	4928 X	3395	-0-	-1533	-0-	146	1	3216	2	N	30		59
03	5456 X	4964	-0-	-492	-0-	178	1	4755	2	N	28		87
04	5280 X	4518	-0-	-762	-0-	172	1	4314	2	N	29		116
05	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	177	1	4449	2	N	22		138
06	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	171	1	4409	2	N	20		158

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	134366	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7760 - 7790	
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	2	N	17		113
02	1624 N	1258	-0-	-366	-0-	54	1	1192	2	N	11		124
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1830	2	N	14		138
04	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	63	1	1591	2	N	20		158
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	2	N	13		171
06	1740 N	1544	-0-	-196	-0-	57	1	1477	2	N	9		180

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7764 - 7815	
01	4123 X	3596	-0-	-527	-0-	133	1	3452	2	N	10		114
02	3724 X	2469	-0-	-1255	-0-	107	1	2359	2	N	3		117
03	4123 X	3804	-0-	-319	-0-	137	1	3654	2	N	12		129
04	3930 X	3503	-0-	-427	-0-	134	1	3358	2	N	10		139
05	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	137	1	3443	2	N	11		150
06	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3481	2	N	6		156

MEEK, ROBERT E.		WELL #:		1	RRCID ->	135998	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7742 - 7809	
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	23	1	602	2	N	2		65
02	644 N	438	-0-	-206	-0-	19	1	413	2	N	5		70
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	3		73
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	N	5		78
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	N	1		79
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	23	1	583	2	N	2		81

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	75	1	1943	2	N	9	198	
02	2436 X	1255	-0-	-1181	-0-	10	9	1200	2	N	1	199	
03	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	54	1	2132	2	N	12	178 1	33
04	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	1	9	2050	2	N	24	57	
05	2635 X	2127	-0-	-508	-0-	80	1	2024	2	N	21	78	
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	23	9	2065	2	N	14	92	
						80	1						
						15	9						

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770					
01	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	89	1	2308	2	N	52	187	
02	2380 X	1434	-0-	-946	-0-	57	9	1345	2	N	25	212	
03	3131 X	2401	-0-	-730	-0-	61	1	2296	2	N	17	181 1	48
04	3030 X	2164	-0-	-866	-0-	28	9	2042	2	N	37	85	
05	3131 X	2181	-0-	-950	-0-	86	1	2056	2	N	39	124	
*06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	19	9	2250	2	N	36	160	
						81	1						
						41	9						
						82	1						
						43	9						
						87	1						
						40	9						

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752					
01	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	55	1	1425	2	N	10	48	
02	1204 N	943	-0-	-261	-0-	11	9	890	2	N	12	60	
03	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	40	1	1535	2	N	15	75	
04	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	13	9	1367	2	N	10	85	
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	2	N	15	100	
06	1560 N	1246	-0-	-314	-0-	17	9	1194	2	N	5	105	
						54	1						
						11	9						
						52	1						
						17	9						
						46	1						
						6	9						

HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																	
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877																	
01	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	437	1	11352	2	N	142					238
							156	9									
02	10136	X	6921	-0-	-3215	-0-	296	1	6550	2	N	68	186	1			120
							75	9									
03	12059	X	11892	-0-	-167	-0-	423	1	11320	2	N	135	177	1			78
							149	9									
04	11670	X	11663	-0-	-7	-0-	442	1	11083	2	N	125					203
							138	9									
05	12059	X	11434	-0-	-625	-0-	431	1	10846	2	N	143	179	1			167
							157	9									
06	11550	X	11523	-0-	-27	-0-	426	1	11001	2	N	87	182	1			72
							96	9									

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869																	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
TMR EXPLORATION, INC. 834097																	
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF. 12689 - 13209																	
01	558	X	274	-0-	-284	-0-	243	2	31	9	N	28					90
02	560	X	99	-0-	-461	-0-	99	2			N	-0-					90
03	620	X	393	-0-	-227	-0-	378	2	15	9	N	14					104
04	600	X	338	-0-	-262	-0-	327	2	11	9	N	10					114
05	465	X	321	-0-	-144	-0-	320	2	1	9	N	1					115
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					115

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	N	-0-			113
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	98	2	N	-0-			113
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 3		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920						
01		5208 X	4147	-0-	-1061	-0-	814 1	3151 2	N		165	180 1				121
02		4844 X	1519	-0-	-3325	-0-	182 9 183 1	1219 2	N		106	180 1				47
03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	117 9 2096 1	3299 2	N		158	178 1				27
*04		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	174 9 1732 1	3339 2	N		162	178 1				11
05		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				N	NO RPT					11
06		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT					11
		BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768				
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	159 1	229 2	N		14					251
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 9 31 1	204 2	N		16					267
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	18 9 74 1	395 2	N		161	181 1				247
*04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	177 9 220 1	156 2	N		11					258
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9			N	NO RPT					258
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					258
		BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
		EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172				
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	553 1	971 2	N		70					254
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	77 9 97 1	644 2	N		62	166 1				150
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	68 9 584 1	1043 2	N		187	178 1				159
*04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	206 9 492 1	1140 2	N		100	178 1				81
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110 9			N	NO RPT					81
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
		BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 3	6 9		N	5			146
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	393 3	9 9		N	8			154
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-	34 1		120
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 3	6 9		N	5	17 1		108
05	155 N	466	-0-	311	-0-	455 3	11 9		N	10	16 1		102
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30 1	395 3		N	14	32 1		84
						15 9							

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	74 1	623 3		N	-0-			276
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	118 1	524 3		N	-0-			276
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	166 1	680 3		N	-0-			276
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	172 1	556 3		N	-0-			276
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	196 1	619 3		N	-0-			276
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			276

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			196

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		6		RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10752 - 10762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8370 X	4025	-0-	-4345	-0-	426 1	3599 3		N	-0-			443
02		4760 X	1946	-0-	-2814	-0-	357 1	1589 3		N	-0-			443
03		3131 X	1921	-0-	-1210	-0-	373 1	1529 3		N	17	336 1		124
04		3900 X	804	-0-	-3096	-0-	19 9	614 3		N	1			125
05		4030 X	1571	-0-	-2459	-0-	1 9	1192 3		N	-0-			125
06		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	379 1			N	NO RPT			125

MESSY OIL AND GAS, LLC				562067				CAPACITY			CNTY: COLORADO			
OWENS		WELL #:		1		RRCID ->	268008	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12062 - 12071		
01		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2346 2	153 9		N	139			262
02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2122 2	90 9		N	82	306 1		38
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2249 2	136 9		N	124			162
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1870 2	140 9		N	127			289
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			289
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			289

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CAPACITY			CNTY: WHARTON			
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #:		1		RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991 - 11052		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PRASIFKA (YEGUA)				72918	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508										
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	189830	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	14808	PERF.12666 - 12746		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

PRIHODA (YEGUA)				73175	495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002										
RASMUSSEN		WELL #:		7		RRCID ->	213251	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7666 - 7701		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
02		4256 X	2977	-0-	-1279	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
04		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
05		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
*06		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			40
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			40
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			40
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			40
06		3 N NO RPT		-0-	-3	-0-				N	NO RPT			40

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1 9	N	1			41
02		756 N	645	-0-	-111	-0-	645	2		N	-0-			41
03		744 N	487	-0-	-257	-0-	487	2		N	-0-			41
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			41
*05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			41
06		480 N NO RPT		-0-	-480	-0-				N	NO RPT			41

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

01	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	1	Y	-0-			-0-
02	1008	N	233	-0-	-775	-0-	233	1	Y	-0-			-0-
03	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	307	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	326	-0-	326	633	326	1	Y	-0-			-0-
*06	883	X	250	-0-	-633	-0-	250	1	Y	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1	N	-0-			-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1	N	-0-			-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	1	N	-0-			-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	1	N	-0-			-0-
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	1	N	-0-			-0-
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	1	N	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: AUSTIN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561									
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 - 5564	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			68
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15	1	53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	6	59	1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561									
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 - 6977	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-			23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 - 7736	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732	
01		7316 X	6163	-0-	-1153	-0-	540	1	5577	2	N	42	171 1	72
							46	9						
02		6468 X	4183	-0-	-2285	-0-	320	1	3820	2	N	39		111
							43	9						
03		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	620	1	6924	2	N	46		157
							51	9						
04		6930 X	6693	-0-	-237	-0-	600	1	6042	2	N	46		203
							51	9						
05		6851 X	6839	-0-	-12	-0-	600	1	6195	2	N	40	175 1	68
							44	9						
06		7350 X	6778	-0-	-572	-0-	600	1	6131	2	N	43		111
							47	9						

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BAIN				WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7546 - 7592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #:	9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5397 - 5399	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)				74408 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #:	9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5522 - 5527	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HERDER, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8611 - 8615	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)				74471 658	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
DIXON, LOMA				WELL #:	2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9331 - 9337	
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1905	2	120	9	N	109	184	1	216
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1278	2	52	9	N	47			263
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2072	2	106	9	N	96	177	1	182
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1952	2	85	9	N	77	177	1	82
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1925	2	70	9	N	64			146
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			146

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RAMSEY (9500)				74471 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
DIXON, LOMA G/U				WELL #: 2	RRCID -> 113334	COMPL. DATE	07/29/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9524 - 9540			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RAMSEY (10,500)				74471 799	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC				506578										
RAMSEY-WOOD				WELL #: 1	RRCID -> 173262	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	10464 - 10465			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160	

RAMSEY (10,700)				74471 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
POOLE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 193384	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10686 - 10692			
01	1985 R	-0-	-0-	-1985	-0-				N	-0-			71	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
04	2550	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			71	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				74473 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
POOLE				WELL #: 1	RRCID -> 047134	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9332 - 9342			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WINTERMANN				WELL #: 2	RRCID -> 050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	3566 - 3600			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)				74473 430	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PRIESMEYER, L.				WELL #:	1	RRCID ->	158691	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9368 - 9372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	N	11				77
							12 9							
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	N	11				88
							12 9							
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	227 2	N	3				91
							3 9							
04		480 N	186	-0-	-294	-0-	21 1	164 2	N	1				92
							1 9							
*05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	21 1	115 2	N	-0-				92
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				92

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #:	1	RRCID ->	091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10271 - 10276		

01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	112 1	937 2	N	27				92
							30 9							
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	76 1	607 2	N	15				107
							17 9							
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	124 1	1174 2	N	27				134
							30 9							
04		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	108 1	902 2	N	21				155
							23 9							
*05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	104 1	916 2	N	23	140 1			38
							25 9							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)				74473 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PRIESMEYER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	214235	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10702 - 10710		

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RANGER A (YEGUA)				74681 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RANGER A				WELL #:	01	RRCID ->	286773	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3066 - 3072		

01		0 W	13549	-0-	13549	61883	13549 2		N	-0-				-0-
02		0 W	17488	-0-	17488	79371	17488 2		N	-0-				-0-
03		0 W	19954	-0-	19954	99325	19954 2		N	-0-				-0-
04		0 W	24000	-0-	24000	99325	24000 2		N	-0-				-0-
05		0 W	16285	-0-	16285	115610	16285 2		N	-0-				-0-
06		0 W	15115	-0-	15115	130725	15115 2		N	-0-				-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	15469 X	14218	-0-	-1251	-0-	620 1	13393 2		N	186	181 1			89
02	13972 X	13525	-0-	-447	-0-	205 9	560 1	12843 2	N	111				200
03	15469 X	13555	-0-	-1914	-0-	122 9	620 1	12846 2	N	81	184 1			97
04	14280 X	13500	-0-	-780	-0-	89 9	600 1	12789 2	N	101	168 1			30
05	14973 X	13295	-0-	-1678	-0-	111 9	600 1	12574 2	N	110				140
06	14490 X	8011	-0-	-6479	-0-	121 9	400 1	7530 2	N	74	189 1			25
						81 9								

BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237														
01	25079 X	23227	-0-	-1852	-0-	2480 1	20378 2		N	335	378 1			102
02	22652 X	20107	-0-	-2545	-0-	369 9	2160 1	17646 2	N	274	182 1			194
03	25265 X	24938	-0-	-327	-0-	301 9	2480 1	22055 2	N	366	370 1			190
04	24450 X	22722	-0-	-1728	-0-	403 9	2320 1	20047 2	N	323	358 1			155
05	25265 X	25021	-0-	-244	-0-	355 9	2480 1	22164 2	N	343	364 1			134
06	24120 X	22830	-0-	-1290	-0-	377 9	2400 1	20124 2	N	278	187 1			225
						306 9								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627														
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			N	-0-				273
02	1372 N	384	-0-	-988	-0-	384 2			N	-0-				273
03	2511 X	2046	-0-	-465	-0-	2029 2	17 9		N	15				288
04	2430 X	1938	-0-	-492	-0-	1899 2	39 9		N	35	190 1			133
05	2511 X	1111	-0-	-1400	-0-	1083 2	28 9		N	25				158
06	1980 X	1107	-0-	-873	-0-	1107 2			N	-0-				158

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640														
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2			N	-0-				200
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	341 2			N	-0-				200
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1804 2	22 9		N	20				220
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1769 2	30 9		N	27	171 1			76
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	693 2	17 9		N	15				91
06	1050 N	709	-0-	-341	-0-	709 2			N	-0-				91

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858														
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) //CONT.// 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
 THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699

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

RAPTOR (YEGUA) 74759 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 RAPTOR A WELL #: 01 RRCID -> 283935 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2580 - 2592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAPTOR B WELL #: 1 RRCID -> 285354 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)			74807 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
AKG OPERATING COMPANY			009566											
JOANN			WELL #:	1	RRCID ->	263401	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9320 - 9323		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)			74821 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526											
SWEET, E. A. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	142125	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	5259 - 5261		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)			74821 477	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA					
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526											
I P FARMS -N-			WELL #:		RRCID ->	141298	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	12181	PERF.	5669 - 5674		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/15/2019											

RATTLESNAKE MOUND (6400)			74821 700	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471											
BLACKSTONE 156			WELL #:	1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6963 - 6970		
01	19747 #	4754	-0-	-14993	-0-	2789	2	1965	9	N	1786	1734	1	251
02	12068 #	5271	-0-	-6797	-0-	3365	2	1906	9	N	1733	1760	1	224
03	12958 #	6265	-0-	-6693	-0-	4630	2	1635	9	N	1486	1427	1	283
04	5663 R	5663	-0-	-0-	-0-	4111	2	1552	9	N	1411	1610	1	84
05	5828 #	5257	-0-	-571	-0-	3727	2	1530	9	N	1391	1272	1	203
06	6060 #	4441	-0-	-1619	-0-	3752	2	689	9	N	626	554	1	275

RATTLESNAKE MOUND (7000)			74821 782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
BLACKSTONE			WELL #:	3	RRCID ->	284526	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6776 - 6779		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000)		//CONT.//		74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
LTS OIL & GAS				511745										
STATE LEASE 66709				WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF.	7149 - 7159	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST (10200)				74870 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #:	8	RRCID ->	290584	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	10200 - 10210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	36699	-0-	36699	50868	812 1	31728 2	N	3781	3720 1		261	
							4159 9							
02	8400		31917	-0-	23517	74385	932 1	28039 2	N	2678	2600 1		339	
							2946 9							
03	37200		32176	-0-	-5024	69361	780 1	28405 2	N	2719	2701 1		357	
							2991 9							
04	70145		18509	-0-	-51636	17725	724 1	15867 2	N	1744	1861 1		240	
							1918 9							
05	37200		-0-	-0-	-37200	-0-			N	-0-	161 1		79	
06	36000		204	-0-	-35796	-0-	19 1	138 2	N	43			122	
							47 9							

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	16412	PERF.	11286 - 11318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4774	X	3102	-0-	-1672	-0-	77 1	3005 2	Y	18			87	
							20 9							
02	4312	X	1682	-0-	-2630	-0-	54 1	1625 2	Y	3			90	
							3 9							
03	4247	X	1172	-0-	-3075	-0-	31 1	1139 2	Y	2			92	
							2 9							
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	147			239	
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	189 1		50	
06	3000	X	19	-0-	-2981	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			50	

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	11400 - 11420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17980	X	10771	-0-	-7209	-0-	267 1	10459 2	Y	41			139	
							45 9							
02	14756	X	5414	-0-	-9342	-0-	173 1	5210 2	Y	28			167	
							31 9							
03	11625	X	11128	-0-	-497	-0-	296 1	10785 2	Y	43			210	
							47 9							
04	11250	X	7591	-0-	-3659	-0-	330 1	7227 2	Y	31	176 1		65	
							34 9							
05	11625	X	10560	-0-	-1065	-0-	769 1	9732 2	Y	54			119	
							59 9							
06	10770	X	5883	-0-	-4887	-0-	691 1	5169 2	Y	21			140	
							23 9							

RAVEN FOREST (TAYLOR)			74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971										
RAVEN FOREST UNIT A			WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538		PERF.15924 - 15944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20026 #	7080	-0-	-12946	-0-	177 1	6903 2	N	-0-			199
02		14588 #	5412	-0-	-9176	-0-	174 1	5224 2	N	13	182 1		30
							14 9						
03		15593 #	6851	-0-	-8742	-0-	183 1	6666 2	N	2			32
							2 9						
04		15090 #	5509	-0-	-9581	-0-	237 1	5200 2	N	65			97
							72 9						
05		15593 #	7115	-0-	-8478	-0-	521 1	6591 2	N	3			100
							3 9						
06		6840 #	4921	-0-	-1919	-0-	578 1	4324 2	N	17			117
							19 9						

RAYWOOD (COOK MTN.)			74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11741 - 11863		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)			74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
LURA MIRE 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 280172		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11913		PERF.11158 - 11190		
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	43 1	298 2	N	63			217
							69 9						
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	118 1	1000 2	N	46	181 1		82
							51 9						
03		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	186 1	2632 2	N	60			142
							66 9						
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	174 1	1803 2	N	55			197
							61 9						
*05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	211 1	801 2	N	53	177 1		73
							58 9						
*06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	264 1	813 2	N	50			123
							55 9						

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
MORRIS, E.			WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10864 - 10952		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

HOLBROOK			WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

01	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	600	1	1781	2	N	41	177	1	28
							45	9							
02	2436	X	2212	-0-	-224	-0-	560	1	1626	2	N	24			52
							26	9							
03	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	620	1	1733	2	N	28			80
							31	9							
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	600	1	1717	2	N	35			115
							39	9							
05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	620	1	1805	2	N	20			135
							22	9							
*06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	600	1	1853	2	N	27			162
							30	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)										74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169									
TEXACO FEE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477		PERF.13726 - 13766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TEXACO FEE "B"										WELL #: 3		RRCID -> 212211		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13145 - 13264	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TEXACO FEE "B"										WELL #: 4		RRCID -> 226462		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12940 - 13008	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)										74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										848681									
HOLBROOK, ELLEN										WELL #: 1		RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12095 - 12171	
01		8556 X	6708	-0-	-1848	-0-	6688	2	20	9	Y	18		74					
02		8120 X	5316	-0-	-2804	-0-	5285	2	31	9	Y	28		102					
03		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7719	2	97	9	Y	88	186	4					
04		7560 X	6549	-0-	-1011	-0-	6538	2	11	9	Y	10		14					
05		7688 X	7314	-0-	-374	-0-	7286	2	28	9	Y	25		39					
06		7560 X	5898	-0-	-1662	-0-	5887	2	11	9	Y	10		49					

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)										74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
BLOXSOM ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12193 - 12251	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)										74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.										017900									
TEXACO FEE										WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7451 - 7471	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

RAYWOOD (YEGUA 10400)		74993 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)		74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MITCHELL, THEO		WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HEBERT, EMILE		WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378				
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	286	1	3157	2	N	-0-	150
02	3080 X	2745	-0-	-335	-0-	221	1	2518	2	N	5	155
						6	9					
03	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	213	1	3127	2	N	2	157
						2	9					
04	3330 X	2789	-0-	-541	-0-	180	1	2609	2	N	-0-	157
05	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	209	1	3066	2	N	3	160
						3	9					
06	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	176	1	2585	2	N	-0-	160

FARRIS		74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		263701										
		WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244				
01	7843 X	7257	-0-	-586	-0-	603	1	6654	2	N	-0-	7
02	6748 X	3891	-0-	-2857	-0-	314	1	3577	2	N	-0-	7
03	7874 X	6604	-0-	-1270	-0-	421	1	6183	2	N	-0-	7
04	7620 X	6617	-0-	-1003	-0-	428	1	6183	2	N	5	12
						6	9					
05	7874 X	7072	-0-	-802	-0-	450	1	6616	2	N	5	17
						6	9					
*06	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	459	1	6726	2	N	3	20
						3	9					

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)		74995 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC		180534										
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 249144		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9207 X	8675	-0-	-532	-0-	8378	2	297	9	N	270	339	1	68	
02	8008 X	7710	-0-	-298	-0-	7444	2	266	9	N	242	181	1	129	
03	8990 X	7729	-0-	-1261	-0-	7440	2	289	9	N	263	342	1	50	
04	8700 X	8528	-0-	-172	-0-	8263	2	265	9	N	241			291	
05	8990 X	8634	-0-	-356	-0-	8368	2	266	9	N	242	366	1	167	
06	8400 X	8332	-0-	-68	-0-	8081	2	251	9	N	228	352	1	43	

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4433 X	488	-0-	-3945	-0-	41	1	447	2	Y	-0-			105	
02	4004 X	3051	-0-	-953	-0-	245	1	2792	2	Y	13			118	
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	296	1	4346	2	Y	25			143	
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	292	1	4218	2	Y	7			150	
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	271	1	3987	2	Y	17			167	
*06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	265	1	3878	2	Y	15	155	1	27	

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5084 X	4676	-0-	-408	-0-	4676	2			Y	-0-			83	
02	4900 X	4501	-0-	-399	-0-	4501	2			Y	-0-			83	
03	4712 X	4690	-0-	-22	-0-	4690	2			Y	-0-			83	
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-			83	
05	4991 X	4746	-0-	-245	-0-	4746	2			Y	-0-			83	
06	4830 X	4295	-0-	-535	-0-	4295	2			Y	-0-			83	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

MALLET WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

M O	ALLOW CODE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
MALLETT				WELL #:	2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MITCHELL, TUER				WELL #:	1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051 - 11099
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
MALLETT-MITCHELL UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
RC (JACKSON)				75011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
J. JONES				WELL #:	1	RRCID ->	250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088	PERF. 6668 - 6680
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
REASONER (12600)				75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
POOLE				WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12610 - 12628
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	10	190	1	270
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	6			97
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	14			111
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	18			129
05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	15			144
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			144
POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640 - 12654
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

REBEL (YEGUA)			75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
NOME-DISHMAN			WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	453	-0-	-787	-0-	15	1	331	2	N	97	53	1	72
02	1484 N	388	-0-	-1096	-0-	107	9	15	1	N	66	62	1	76
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	73	9	26	1	N	184	93	1	167
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	202	9	13	1	N	99	127	1	139
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	109	9	26	1	N	247	148	1	238
*06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	272	9	103	1	N	210	145	1	303
						231	9							

SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	760	1	16999	2	N	1008	855	1	427
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	1109	9	631	1	N	716	655	1	488
03	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	788	9	749	1	N	790	966	1	312
04	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	869	9	779	1	N	689	601	1	400
05	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	758	9	748	1	N	738	773	1	365
*06	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	812	9	647	1	N	732	843	1	254
						805	9							

GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4774 X	3545	-0-	-1229	-0-	3388	2	157	9	N	143	185	1	101
02	4312 X	3254	-0-	-1058	-0-	3046	2	208	9	N	189			290
03	4526 X	3974	-0-	-552	-0-	3762	2	212	9	N	193	369	1	114
04	4350 X	3931	-0-	-419	-0-	3715	2	216	9	N	196	183	1	127
05	4433 X	3740	-0-	-693	-0-	3525	2	215	9	N	195	237	1	85
06	3840 X	3805	-0-	-35	-0-	3598	2	207	9	N	188	187	1	86

BUBBA 'D' GU			WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021														

MCDERMOND			WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	128	108	1	45
						141	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
O.B. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	6		-0-
RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
RFR TRACT 247		WELL #: 188		RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586							
07	14B DENY	5703	-0-	5703	5703	5703	1	Y	-0-						-0-
08	14B DENY	5970	-0-	5970	11673	5970	1	Y	-0-						-0-
09	14B DENY	6740	-0-	6740	18413	6740	1	Y	-0-						-0-
10	14B DENY	5572	-0-	5572	23985	5572	1	Y	-0-						-0-
11	14B DENY	4405	-0-	4405	28390	4405	1	Y	-0-						-0-
12	14B DENY	4815	-0-	4815	33205	4815	1	Y	-0-						-0-
01	14B DENY	4312	-0-	4312	37517	4312	1	Y	-0-						-0-
02	14B DENY	3920	-0-	3920	41437	3920	1	Y	-0-						-0-
03	14B DENY	3230	-0-	3230	44667	3230	1	Y	-0-						-0-
04	14B DENY	4515	-0-	4515	49182	4515	1	Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49182			Y	-0-						-0-
06	14B DENY	2967	-0-	2967	52149	2967	1	Y	-0-						-0-
RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
RFR F-4 SD UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT						-0-
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674															

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760															

01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT		38	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT		38	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT		38	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT		38	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT		38	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT		38	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10068 - 10090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19)		75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10700 - 10720
07	DLQ G-10	1141	-0-	1141	19133	1141	1	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1194	-0-	1194	20327	1194	1	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1348	-0-	1348	21675	1348	1	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1115	-0-	1115	22790	1115	1	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	881	-0-	881	23671	881	1	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	963	-0-	963	24634	963	1	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	862	-0-	862	25496	862	1	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	784	-0-	784	26280	784	1	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	646	-0-	646	26926	646	1	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	903	-0-	903	27829	903	1	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27829			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	593	-0-	593	28422	593	1	Y	-0-	-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)		75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 247		WELL #:	199	RRCID ->	144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10238 - 10266
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RFR FRI0 15 GU		75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		293375								
		WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)		75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #:	141 L	RRCID ->	008113	COMPL. DATE	02/05/1963	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10891 - 10898
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)			75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #:	23	RRCID ->	157665	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9954 - 9960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)			75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 225			WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9385 - 9395
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)			75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9427 - 9433
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)			75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)			75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	238		238
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	432		670
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	358		1028
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	551		1579
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	728		2307
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	845		3152
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	608		3760
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	586		4346
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	733		5079
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	794		5873
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	719		6592
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	607		7199

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 246		WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204	PERF.13066 - 13075
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	272	272	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	494	766	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	409	1175	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	629	1804	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	832	2636	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	966	3602	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	694	4296	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	670	4966	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	838	5804	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	908	6712	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	822	7534	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	99795	N	693	8227	

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10384 - 10389
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 2922 - 2933
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 225		WELL #:	190	RRCID ->	100336	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3409 - 3429
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID ->	148137	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9994 - 10004
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010										

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 206		WELL #: 1		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.		491399								
STATE TRACT 205		WELL #: 4		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	34		34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	62		96
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	51		147
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	79		226
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	104		330
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	121		451
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	87		538
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	84		622
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	105		727
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	114		841
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	103		944
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	87		1031

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)		75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 224		WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499							
STATE TRACT 288		WELL #: 1		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/22/2007									

REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE	
DMAEBIL CORPORATION		221502							
GEO-WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715							
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE	
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457	
01	3038 X	2450	-0-	-588	-0-	2449 2	1 9 N	1	28
02	2744 X	2336	-0-	-408	-0-	2332 2	4 9 N	4	32
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157 2	1 9 N	1	32
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501 2	1 9 N	1	33
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3031 2	2 9 N	2	35
06	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2789 2	N	-0-	35

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE	
TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530	
01	7068 X	6921	-0-	-147	-0-	6921 2	N	-0-	27
02	6384 X	4794	-0-	-1590	-0-	4794 2	N	-0-	27
03	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7263 2	1 9 N	1	27
04	6930 X	5521	-0-	-1409	-0-	5521 2	N	-0-	27
05	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7542 2	1 9 N	1	27
06	7020 X	6693	-0-	-327	-0-	6693 2	N	-0-	27

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. TYE UNIT		//CONT.// 76075 250 //CONT.// 948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2141	-0-	-618	-0-	2141	2			N	-0-					109
02	2492 X	1872	-0-	-620	-0-	1872	2			N	-0-					109
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3346	2	1	9	N	-0-	1	1			109
04	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	1946	2			N	-0-					109
05	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					109
06	3150 X	2346	-0-	-804	-0-	2346	2			N	-0-					109

ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010				TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624						
01	13547 X	11763	-0-	-1784	-0-	11763	1			N	-0-					245
02	12236 X	8193	-0-	-4043	-0-	8193	1			N	-0-					245
03	13547 X	2460	-0-	-11087	-0-	2460	1			N	-0-					245
04	12840 X	11115	-0-	-1725	-0-	11115	1			N	-0-					245
05	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15383	2	1	9	N	-0-	1	1			245
*06	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	1			N	-0-					245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	351	1	3024	2	N	110	190	1	1	8	184
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	732	1	5780	2	N	155	188	1	2	8	149
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	513	1	4451	2	N	97	178	1			68
04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	479	1	4471	2	N	165	1	8			232
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	313	1	2401	2	N	10	176	1	1	8	65
*06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	1478	1	3833	2	N	56	1	8			120

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001				TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428						
01	3007 X	2244	-0-	-763	-0-	232	1	1997	2	N	14	1	1			45
02	2716 X	1729	-0-	-987	-0-	193	1	1521	2	N	14	1	8			58
03	2666 X	2140	-0-	-526	-0-	218	1	1892	2	N	27					85
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	253	1	2358	2	N	22					107
05	2232 X	1242	-0-	-990	-0-	142	1	1091	2	N	8	1	8			114
*06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	303	1	2429	2	N	8					122

KAECELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531						
01	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	361	1	3110	2	N	7					214
02	3108 X	2251	-0-	-857	-0-	252	1	1987	2	N	11					225
03	3441 X	2438	-0-	-1003	-0-	313	1	2117	2	N	7					232
04	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	303	1	2828	2	N	11	166	1			77
05	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	387	1	2969	2	N	12					89
06	3360 X	2290	-0-	-1070	-0-	252	1	2020	2	N	16					105

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	603	1	5190	2	Y	9	1 8	197	
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	744	1	5874	2	Y	14	2 8	209	
03	DLQ G-10	6704	-0-	6704	6704	691	1	5993	2	Y	18	179 1	48	
04	DLQ G-10	7247	-0-	7247	13951	697	1	6500	2	Y	45	1 8	92	
05	DLQ G-10	6605	-0-	6605	20556	757	1	5803	2	Y	41	1 8	132	
*06	27801 X	7245	-0-	-20556	-0-	800	1	6417	2	Y	25		157	

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530				
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	462	1	3980	2	Y	13	1 8	175	
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	467	1	3684	2	Y	11	1 8	185	
03	DLQ G-10	4436	-0-	4436	4436	455	1	3949	2	Y	29	182 1	32	
04	DLQ G-10	3356	-0-	3356	7792	322	1	3009	2	Y	23		55	
05	DLQ G-10	3920	-0-	3920	11712	448	1	3432	2	Y	36	1 8	90	
*06	15470 X	3758	-0-	-11712	-0-	413	1	3310	2	Y	32		122	

SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179	

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516				
01	7223 X	5272	-0-	-1951	-0-	544	1	4687	2	N	37	180 1	1 8	90
02	5348 X	5033	-0-	-315	-0-	557	1	4401	2	N	68	1 8		157
03	6944 X	6601	-0-	-343	-0-	674	1	5851	2	N	69	1 8		225
04	6720 X	4287	-0-	-2433	-0-	414	1	3865	2	N	7			232
05	6944 X	5846	-0-	-1098	-0-	667	1	5118	2	N	55	194 1	1 8	92
06	6390 X	4612	-0-	-1778	-0-	502	1	4025	2	N	77			169

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659												
KAECELE "170"			WELL #: 3		RRCID -> 193089			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3596 X	3027	-0-	-569	-0-	312	1	2687	2	N	25	1	8	124
							28	9							
02		3220 X	1189	-0-	-2031	-0-	133	1	1050	2	N	5			129
							6	9							
03		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	346	1	3004	2	N	35			164
							39	9							
04		2940 X	2805	-0-	-135	-0-	264	1	2467	2	N	67	193	1	38
							74	9							
05		3038 X	2479	-0-	-559	-0-	284	1	2178	2	N	15			53
							17	9							
06		3270 X	2029	-0-	-1241	-0-	224	1	1801	2	N	4			57
							4	9							

REASER			WELL #: 4		RRCID -> 194941			COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501				
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	500	1	4307	2	N	52	2	8	122
							57	9							
02		4340 X	3111	-0-	-1229	-0-	345	1	2724	2	N	38	1	8	159
							42	9							
03		4681 X	4359	-0-	-322	-0-	446	1	3869	2	N	40			199
							44	9							
04		4710 X	4513	-0-	-197	-0-	434	1	4048	2	N	28			227
							31	9							
05		4867 X	3999	-0-	-868	-0-	456	1	3497	2	N	42	178	1	2 8 89
							46	9							
06		4710 X	4275	-0-	-435	-0-	469	1	3762	2	N	40			129
							44	9							

REASER			WELL #: 5		RRCID -> 195677			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561				
01		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	659	1	5674	2	N	39	1	8	185
							43	9							
02		4424 X	2717	-0-	-1707	-0-	302	1	2387	2	N	25	167	1	43
							28	9							
03		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	558	1	4838	2	N	32			75
							35	9							
04		5580 X	4145	-0-	-1435	-0-	399	1	3725	2	N	19			94
							21	9							
05		5766 X	5203	-0-	-563	-0-	470	1	4729	2	N	4	1	8	97
							4	9							
06		5580 X	5294	-0-	-286	-0-	563	1	4729	2	N	2			99
							2	9							

REASER "A"			WELL #: A 1		RRCID -> 195683			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560				
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	510	1	4391	2	N	62	191	1	2 8 94
							68	9							
02		3668 X	3065	-0-	-603	-0-	332	1	2681	2	N	47	2	8	139
							52	9							
03		4619 X	4512	-0-	-107	-0-	459	1	3979	2	N	67	1	8	205
							74	9							
04		4590 X	3790	-0-	-800	-0-	360	1	3361	2	N	63	182	1	1 8 85
							69	9							
05		4743 X	3803	-0-	-940	-0-	434	1	3327	2	N	38	1	8	122
							42	9							
06		4590 X	3834	-0-	-756	-0-	425	1	3408	2	N	1	1	8	122
							1	9							

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	286	1	2465	2	N	16	2 8	204
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	18	9	1472	2	N	24	175 1	53
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	26	9	2086	2	N	20		73
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	240	1	2274	2	N	19		92
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	22	9	1997	2	N	6	1 8	97
*06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	244	1	2163	2	N	10		107
						21	9						
						260	1						
						7	9						
						270	1						
						11	9						

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516					
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	-0-		172
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	N	-0-		172
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-		172
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	17	1	142	2	N	-0-		172
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-		172
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	28	1	221	2	N	-0-		172

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834					
01	4898 X	3015	-0-	-1883	-0-	313	1	2698	2	N	4	1 8	178
02	4424 X	2871	-0-	-1553	-0-	4	9	2547	2	N	1	1 8	178
03	4898 X	1370	-0-	-3528	-0-	142	1	1228	2	N	-0-		178
04	4080 X	2309	-0-	-1771	-0-	247	1	2062	2	N	-0-		178
05	3193 X	2327	-0-	-866	-0-	258	1	1979	2	N	82	189 1	70
06	3090 X	1861	-0-	-1229	-0-	90	9	1630	2	N	25		95
						203	1						
						28	9						

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391					
01	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	317	1	2727	2	N	3	1 8	207
02	2884 X	1897	-0-	-987	-0-	3	9	1681	2	N	3	1 8	209
03	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	213	1	2698	2	N	15		224
04	2940 X	2394	-0-	-546	-0-	311	1	2150	2	N	13	185 1	52
05	3038 X	2600	-0-	-438	-0-	17	9	2287	2	N	14	1 8	65
06	2940 X	2303	-0-	-637	-0-	230	1	2040	2	N	8	1 8	72
						298	1						
						14	9						
						298	1						
						15	9						
						254	1						
						9	9						

RICH RANCH (COOK MTN.)
FORT APACHE ENERGY, INC.
BLOXSOM

76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
277908
WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH (YEGUA)
VANTAGE OPERATING, LLC
GOVERNOR BILL DANIEL 161

76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
882608
WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH, N. (12270)
WESTERN ENERGY GROUP, LLC
HOWELL

76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
911874
WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)
BEJO CORPORATION
TDCJ

76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
061990
WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-

RIO LOCO (YEGUA)
FAULCONER, VERNON E., INC.
NAISER, J. E. ET AL

76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7378 X	5698	-0-	-1680	-0-	521 15	5162 2	N	14	176 1		10
02	6076 X	4102	-0-	-1974	-0-	363 13	3726 2	N	12			22
03	6417 X	6308	-0-	-109	-0-	615 17	5676 2	N	15			37
04	6210 X	5900	-0-	-310	-0-	511 13	5376 2	N	12			49
05	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	535 21	5726 2	N	19			68
06	6090 X	5198	-0-	-892	-0-	405 21	4772 2	N	19			87

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.// 76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	409 1	4051 2	N	46			137
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	51 9	3356 2	N	20			157
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	22 9	2914 2	N	92			249
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	315 1	4099 2	N	36			285
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	101 9	4227 2	N	18	178 1		125
*06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	389 1	5834 2	N	39			164
						40 9						
						395 1						
						20 9						
						495 1						
						43 9						

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
CORNELIUS		WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -39002			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -39002			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -39002			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -39002			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -39002			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -39002			N	-0-			-0-

KLEIMANN A		WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -17513			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -17513			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -17513			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -17513			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -17513			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -17513			N	-0-			-0-

ROCK ISLAND (8400)		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8900)		77608 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETERSON, JOHN ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 080276		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

ROCK ISLAND (9900)		77608 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058664		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9911 - 9945					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC		589978													
JONES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926													
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3326 - 3415					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
DELTA, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766					
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-				-0-
02	3136 X	2122	-0-	-1014	-0-	2122	2			N	-0-				-0-
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-				-0-
04	3360 X	3292	-0-	-68	-0-	3292	2			N	-0-				-0-
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-				-0-
*06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-				-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MIDDLETON OIL COMPANY		565000													
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890		PERF. N/A					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012															

ROCKY CREEK (EDWARDS)			77759 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280												
FRITSCH, DAVID A			WELL #: 1		RRCID -> 124762			COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2			N	-0-			174
02		3864 X	3218	-0-	-646	-0-	3210	2	8	9	N	7			181
03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3969	2	4	9	N	4			185
04		4110 X	3941	-0-	-169	-0-	3941	2			N	-0-			185
05		4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2			N	-0-			185
06		4110 X	3379	-0-	-731	-0-	3379	2			N	-0-			185

PRAIRIE CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 127969			COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680				
01		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	155	1	7453	2	N	-0-			94
02		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	140	1	6095	2	N	-0-			94
03		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	155	1	7492	2	N	-0-			94
04		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	150	1	7061	2	N	-0-			94
05		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	155	1	6718	2	N	-0-			94
*06		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	150	1	6865	2	N	-0-			94

PARK UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 132012			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618				
01		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			27
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			27
03		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-			27
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			27
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-			27
*06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			27

YOUNG, JOHN H., INC.			948460												
ROITSCH			WELL #: 1		RRCID -> 115950			COMPL. DATE 05/19/1984			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 115952			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608				
01		11718 X	11608	-0-	-110	-0-	1144	1	10463	2	N	1	1	1	176
02		9884 X	6278	-0-	-3606	-0-	552	1	5726	2	N	-0-			176
03		11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	1025	1	10652	2	N	-0-			176
04		11220 X	10154	-0-	-1066	-0-	884	1	9270	2	N	-0-			176
05		11594 X	9971	-0-	-1623	-0-	856	1	9113	2	N	2	2	1	176
*06		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	1012	1	10383	2	N	-0-			176

KATHRYN			WELL #: 1		RRCID -> 122031			COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	6695	-0-	-1086	-0-	660	1	6029	2	N	5		63
02	6720 X	3339	-0-	-3381	-0-	294	1	3043	2	N	2		65
03	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	720	1	7482	2	N	3		68
04	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	633	1	6637	2	N	-0-		68
05	7471 X	6737	-0-	-734	-0-	578	1	6158	2	N	1	1	68
06	7920 X	5007	-0-	-2913	-0-	444	1	4557	2	N	5		73

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

01	9021 X	8148	-0-	-873	-0-	802	1	7337	2	N	8		73
02	8288 X	5339	-0-	-2949	-0-	470	1	4869	2	N	-0-		73
03	9176 X	5890	-0-	-3286	-0-	517	1	5373	2	N	-0-		73
04	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	872	1	9147	2	N	-0-		73
05	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	769	1	8198	2	N	1	1	73
*06	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1002	1	10275	2	N	-0-		73

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

01	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	191	1	1745	2	N	-0-		84
02	1652 N	984	-0-	-668	-0-	86	1	898	2	N	-0-		84
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	210	1	2190	2	N	-0-		84
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	155	1	1623	2	N	-0-		84
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	167	1	1776	2	N	1	1	84
06	2310 N	1821	-0-	-489	-0-	162	1	1659	2	N	-0-		84

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	717	1	1138	2	N	-0-		-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	410	1	610	2	N	-0-		-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	225	1	808	2	N	-0-		-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190			
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-	
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-		-0-	
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.		295861											
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROOT'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6956 - 7022			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8577 - 10817			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

ROSANNA (WILCOX 10600)				78211 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT											CNTY: COLORADO	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265														
SCHILLER				WELL #: 1	RRCID -> 120853	COMPL. DATE 03/31/1986	TOTAL DEPTH 12222	PERF.10668										- 10688
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UECKERT				WELL #: 1	RRCID -> 158840	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10708										- 10715
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	

ROSANNA (WILCOX 10750)				78211 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067														
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #: 1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10726										- 10742
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROSANNA (WILCOX 10860)				78211 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067														
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #: 1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864										- 10880
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROSANNA (WILCOX 11000)				78211 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067														
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #: 1-T	RRCID -> 148066	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11036										- 11080
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181	

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)				78319 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: FORT BEND	
LAMAY CORPORATION				484025														
MAY - FB				WELL #: 1	RRCID -> 129897	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7723										- 7727
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 IPACT 425810
 GILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSENBERG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

ROSENBERG (5025 FRIO)			78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MILLER, SADIE			WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0										M		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)			78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #: 3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)			78321 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #: 3XD		RRCID -> 202700		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80

OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
FOSTER FARMS SHALLOW			WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)			78321 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
FOSTER FARMS-SHALLOW			WELL #: 2		RRCID -> 204613		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 11958 - 12584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2021 - WELL PLUGGED 2-23-2021

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	950	1	2137	2	N	7					196
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	570	1	2196	2	N	16	194	1			18
03		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	93	1	2867	2	N	11					29
04		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	88	1	2877	2	N	94	66	1			57
05		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	295	1	2511	2	N	13					70
*06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2521	2	N	4					74

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3317 X	2943	-0-	-374	-0-	897	1	2020	2	N	24	185	1			19
02		2996 X	2651	-0-	-345	-0-	541	1	2085	2	N	23					42
03		3317 X	2885	-0-	-432	-0-	90	1	2770	2	N	23					65
04		2970 X	2863	-0-	-107	-0-	82	1	2687	2	N	85	61	1			89
05		3007 X	2803	-0-	-204	-0-	292	1	2489	2	N	20					109
06		2850 X	2725	-0-	-125	-0-	379	1	2322	2	N	22					131

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ROUND BUNCH (HACKBERRY)												
PETRODOME OPERATING, LLC												
ROUND BUNCH												
WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		9455	10332	-0-	877	877	6771	2	3561	9	N	1778
02		8540	6925	-0-	-1615	-0-	4483	2	2442	9	N	1620
03		11813	10634	-0-	-1179	-0-	6985	3	3649	9	N	1556
04		9150	10712	-0-	1562	1562	7117	3	3595	9	N	2129
05		12345	10119	-0-	-2226	-0-	6729	3	3390	9	N	1838
06		9150	9863	-0-	713	713	6502	3	3361	9	N	1670

ROWAN (FRIO 8900)												
D.C. ENERGY												
ROWAN GPU - HUBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	10
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	10
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	10
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	10
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	10
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014												

ROWAN, NORTH (10,800)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.												
SUMMERS, E. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	55
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	55
03		T. A.	176	-0-	176	176	176	2			N	55
04		T. A.	87	-0-	87	263	87	2			N	55
05		T. A.	8	-0-	8	271	8	2			N	55
06		T. A.	47	-0-	47	318	47	2			N	55

SUMMERS, E. L. SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.												
SUMMERS, E. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KNAPE												
WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	36
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	36
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	36
04		870 N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	36
05		961 N	73	-0-	-888	-0-	73	2			N	36
06		930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	36

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165 2	4 9		N	4			279
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			279
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	298 2	6 9		N	5			284
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	226 2	22 9		N	20			304
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153 1		151
*06	3000 N	3968	-0-	-0-	968	968	3693 2	275 9	N	250	164 1		237

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2		Y	2	1 1		1
						2 9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
04	DLQ G-10	648	-0-	648	648	39 1	602 2		Y	6	3 1		3
						7 9							
05	DLQ G-10	295	-0-	295	943	26 1	266 2		Y	3			6
						3 9							
*06	949 X	6	-0-	-943	-0-	6 2			Y	-0-	4 1		2

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2728	12799	-0-	10071	38541	764	1	11693	2	Y	311	178	1	304
						342	9							
02	49017	6470	-0-	-42547	-0-	524	1	5768	2	Y	162	182	1	284
						178	9							
03	8138 R	8138	-0-	-0-	-0-	452	1	7511	2	Y	159	179	1	264
						175	9							
04	8531 R	8531	-0-	-0-	-0-	510	1	7842	2	Y	163	134	1	293
						179	9							
05	14291 #	5203	-0-	-9088	-0-	443	1	4644	2	Y	105	179	1	219
						116	9							
06	12390 #	7430	-0-	-4960	-0-	356	1	6971	2	Y	94	128	1	185
						103	9							

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		77	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		77	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	1		78	
						1	9							
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	Y	7	4	1	81
						8	9							
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	76	1	800	2	Y	9			90
						10	9							
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	4	9	1	85
						4	9							

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

01	558 N	503	-0-	-55	-0-	492	2	11	9	N	10			213
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1647	2	127	9	N	115	182	1	146
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1186	2	87	9	N	79			225
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1136	2	95	9	N	86	178	1	133
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1020	2	65	9	N	59			192
*06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1365	2	102	9	N	93	182	1	103

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUGELEY, SW (14800)		78875 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SYNERGY-HOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	199226	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	15173	PERF.13791 - 13924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RUGELEY, SW (14400)		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLSON, JO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	090935	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	15475	PERF.14154 - 14279
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					101
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-					101
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-					101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					101
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					101
06	12 N	1	-0-	-11	-0-					101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)		78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SAVAGE, H.S. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	090149	COMPL. DATE	09/22/1980	TOTAL DEPTH	13570	PERF.12892 - 12995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					162
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-					172
03	DLQ G-10	3706	-0-	3706	3706					329
04	DLQ G-10	4313	-0-	4313	8019					222
05	DLQ G-10	2818	-0-	2818	10837					177
*06	13203	1775	-0-	-11428	-0-					184

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE		
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664								
STANDARD TRUST CO.		WELL #:	1	RRCID ->	086446	COMPL. DATE	07/13/1980	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6435 - 6457
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE		
PAULUS ESTATE		120117								
		WELL #:	1	RRCID ->	223657	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6470 - 6494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05	14B2 EXT	1725	-0-	1725	1725					31
06	14B2 EXT	1662	-0-	1662	3387					31

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3423	3370	-0-	-53	-0-	844 1	2134 3	N	356	358 1	209
						392 9				3 8	
02	2996	2639	-0-	-357	-0-	734 1	1539 3	N	333	355 1	187
						366 9					
03	3585	3451	-0-	-134	-0-	872 1	2246 3	N	303	178 1	312
						333 9					
04	3210	3172	-0-	-38	-0-	794 1	2007 3	N	337	353 1	296
						371 9					
05	3317	2524	-0-	-793	-0-	434 1	1738 3	N	320	184 1	432
						352 9					
06	3210	2364	-0-	-846	-0-	551 1	1492 3	N	292	534 1	190
						321 9					

SABINE TRAM (YEGUA 7800) 79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
 HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720

01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	189		375
02	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	280 1	730 9	N	664	506 1	533
03	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	310 1	379 2	N	950	1005 1	478
						1045 9					
04	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	300 1	643 2	N	767	353 1	892
						844 9					
05	1116 #	112	-0-	-1004	-0-	40 1	72 9	N	65	712 1	245
06	1680 #	714	-0-	-966	-0-	160 1	31 2	N	475	356 1	364
						523 9					

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 4		N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 4		N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 4		N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 4		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDY (WILCOX, LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

01	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	651 1	2226 2	N	65		142
						72 9					
02	2744 X	1810	-0-	-934	-0-	440 1	1318 2	N	47		189
						52 9					
03	3100 N	3173	-0-	73	73	651 1	2442 2	N	73	177 1	85
						80 9					
04	2961 N	2888	-0-	-73	-0-	630 1	2195 2	N	57		142
						63 9					
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	638 1	2201 2	N	49		191
						54 9					
06	2940 X	2644	-0-	-296	-0-	593 1	2006 2	N	41	157 1	75
						45 9					

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2					2
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					2
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					3
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	310 #	35	-0-	-0-	-275		2			Y	-0-					3
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	65	2	9	9	Y	8				42
02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	65	2	9	9	Y	8				50
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			Y	-0-				50
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-				50
05	93 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-				50
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					Y	NO RPT				50

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152																	
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				6
RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019																	

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103																	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998																	

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204																	
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				25
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				25
03	260	R	260	-0-	-0-		-0-	260	2			Y	-0-				25
04	30	R	30	-0-	-0-		-0-	30	2			Y	-0-				25
05	279	#	30	-0-	-249		-0-	30	2			Y	-0-				25
06	240	#	NO RPT	-0-	-240		-0-					Y	NO RPT				25

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773																	
01	14B2	EXT	5	-0-	5		5	5	2			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5		10	5	2			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		10					N	-0-				-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10		-0-					N	-0-				-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
C & E OPERATING, INC. 120079																	
SEABREEZE LAND CO WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016																	
01	5797	#	3117	-0-	-2680		-0-	3115	2	2	9	N	2				50
02	5236	#	2522	-0-	-2714		-0-	2519	2	3	9	N	3				53
03	4619	#	2587	-0-	-2032		-0-	2583	2	4	9	N	4				57
04	4470	#	873	-0-	-3597		-0-	873	2			N	-0-				57
05	4619	#	3313	-0-	-1306		-0-	3313	2			N	-0-				57
06	3030	#	1950	-0-	-1080		-0-	1950	2			N	-0-				57

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	75	-0-	75	150	75	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028				
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3			17
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5			22
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			22
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			22
05	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-			22
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			22

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)		81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 168986		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 10350 - 10376				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021														

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 3606 - 3609				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9868 - 9883				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516											
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534					
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	692 2	Y	49				260
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54 9							
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	38 1	707 2	Y	-0-	197 1			63
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62 1	862 2	Y	41				104
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	45 9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 1	752 2	Y	39				143
						43 9							
						62 1	801 2	Y	27				170
						30 9							
									Y	NO RPT			170

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326					
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	183 2	N	-0-				33
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8 1	220 2	N	-0-				33
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	323 2	N	-0-				33
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	15 1	384 2	N	-0-				33
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	N	-0-				33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385					
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	130 1	1969 2	N	3				21
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	3 9							
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	90 1	1509 2	N	15				36
04	2040 N	1235	-0-	-805	-0-	17 9							
*05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	140 1	1791 2	N	7				43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9							
						120 1	1107 2	N	7				50
						8 9							
						120 1	1359 2	N	7				57
						8 9							
									N	NO RPT			57

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9812 - 9824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466	
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	84 1	1738 2		N	-0-		-0-
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	96 1	2521 2		N	-0-		-0-
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	186 1	3904 2		N	-0-		-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	162 1	2848 2		N	-0-		-0-
*05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	126 1	2482 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 - 5500	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #:		32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 5892 - 5896	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 5320 - 5336	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685								
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		140
SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WING, SARAH F.		WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)			82145 220		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #:	88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	1107 1	5551 2	N	117	122 1		33
						129 9						
02	5180 #	2695	-0-	-2485	-0-	785 1	1847 2	N	57	59 1		31
						63 9						
03	5735 #	187	-0-	-5548	-0-	77 1	103 2	N	6	30 1		7
						7 9						
04	5550 #	361	-0-	-5189	-0-	151 1	193 2	N	15	18 1		4
						17 9						
05	5735 #	4637	-0-	-1098	-0-	923 1	3650 2	N	58	41 1		21
						64 9						
06	5550 #	3779	-0-	-1771	-0-	793 1	2879 2	N	97	94 1		24
						107 9						

SERBIN (TAYLOR SAND)			82265 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
E P C OIL & GAS, INC.			238482									
STANCNIK, JANICE KAY			WELL #:	1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A

01	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			10
02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-			10
03	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-			10
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			10
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			10
06	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA			WELL #:	1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A

01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			32
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67 2		N	-0-			32
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			32
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-			32
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			32
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			32

ROITSCH, ROGER			WELL #:	1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A

01	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-			11
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11
04	10 #	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			11
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			11

ROITSCH, ROGER			WELL #:	2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A

01	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-			11
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		Y	-0-			11
04	10 #	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			11
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			11
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			11

KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #:	1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482										
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			24
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			24
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			24
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			24
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			24

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068		
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			35
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			35
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939		
01	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
02	280 #	244	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-			-0-
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
*05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			-0-
*06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968							
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-				8
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-				8
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				8
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-				8
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				8
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				8

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984							
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
05	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
06	180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-				-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950							
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				7
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-				7
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				7
04	240 #	25	-0-	-215	-0-	25	2			Y	-0-				7
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				7
*06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940								
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177								
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118								
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	15	2	95	9	Y	86	67	1			19
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	17	2	3	9	Y	3					22
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					22
*06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					24

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030				
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	1	2	7	9	Y	6			6
03	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			6
04	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			6
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			6
*06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	Y	7			13

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-

MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030				
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	109	2	12	9	Y	11			23
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-			23
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	109	2	8	9	Y	7	20	1	10
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5			15
05	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-			15
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	108	2	4	9	Y	4			19

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254				
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3			17
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	106	2	2	9	Y	2			19
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	155	2	6	9	Y	5	14	1	10
04	180 #	142	-0-	-38	-0-	139	2	3	9	Y	3			13
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5			18
*06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	Y	4			22

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1 2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040				
01	256 R	30	-0-	-226	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978					
01	257 R	31	-0-	-226	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113					
01	186 #	47	-0-	-139	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
02	168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
03	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-				-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110					
01	93 #	40	-0-	-53	-0-	39	2	1	9	Y	1				17
02	84 #	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-				17
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				17
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				17
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				17
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				17

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				17
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-				17
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-				17
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				17
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				17
*06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				17

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					10
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					10
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					10
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					10
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					10
*06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					83
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					83
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					83
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					83
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					83
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					1
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					1
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					1
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					1
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

01	372 #	20	-0-	-352	-0-	20	2			Y	-0-					8
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					8
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					5
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	25	2	2	9	Y	2					7
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	7	1			9
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1					10
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					10
*06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3					13

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					6
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	25	2	2	9	Y	2					8
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	9	Y	8	7	1			9
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2					11
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					11
*06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2					13

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					6
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		2	Y	2					8
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		9	Y	8		7	1		9
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	24	2		2	Y	2					11
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					11
*06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		3	Y	3					14

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		1	Y	1					7
02		56 #	26	-0-	-30	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					7
03		62 #	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					7
04		60 #	21	-0-	-39	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					7
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					7
*06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					7

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01		31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					20
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					20
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					20
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					20
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					20
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

01		31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					7
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					7
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					7
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					7
*06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					7

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-			47
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			47
03	155 #	15	-0-	-140	-0-	13	2	2	9	Y	-0-	17	1	32
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			32
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
*06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			32

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986				
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			6
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-			6
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			6
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			6
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			6
*06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			6

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			23
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125				
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			15
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-			15
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			15
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			15
05	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-			15
06	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-			15

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230				
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	112	2	6	9	Y	5	5	1	7
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-			7
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	110	2	17	9	Y	15	15	1	7
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	74	2	2	9	Y	2			9
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9
*06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	Y	12			21

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			10
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			10
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			10
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
*06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			10

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-			-0-

STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A		
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			19
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2	Y	-0-			19
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			19
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-			19
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-			19
*06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	21

STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5206 - 5233		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O	CODE													
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISCHER				WELL #:	3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BAILEY, ARBRA				WELL #:	1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	169	3	34	9	N	31			200
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2	175	1	27
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	106	3	31	9	N	28			55
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	174	3	30	9	N	27			82
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	174	3	31	9	N	28			110
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	56	3	19	9	N	17			127

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12315 - 12346	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			63
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			63
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			63
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			63
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			63
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			63

SOUTHLAND PAPER MILLS					WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446	
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			250
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			250
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			250
04		390 N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-			250
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			250
06		300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-			250

SHANGHAI (D-3)					82654 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
INLAND OCEAN, INC.					424607										
WRIGHT-APPLING GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8982 - 9410	
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1			69
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			69
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			69
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)					82655 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566										
BEARD, L. UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9794 - 9971	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)					82655 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
CML EXPLORATION, LLC					120648										
WITTIG SISTERS					WELL #:	1	RRCID ->	223402	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10163 - 10320	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PIERCE RANCH					WELL #:	4	RRCID ->	242420	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10197 - 10319	
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6			330
02		448 N	355	-0-	-93	-0-	329	2	26	9	N	24			354
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5	193	1	166
04		480 N	456	-0-	-24	-0-	432	2	24	9	N	22			188
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24			212
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	488	2	34	9	N	31			243

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

01	4898 #	3181	-0-	-1717	-0-	3160	2	21	9	N	19					214
02	3808 #	3136	-0-	-672	-0-	3103	2	33	9	N	30					244
03	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	5262	2	39	9	N	35	184	1			95
04	3900 #	3498	-0-	-402	-0-	3457	2	41	9	N	37					132
05	3193 #	4002	-0-	809	-0-	3972	2	30	9	N	27					159
06	3360 #	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					159

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

01	6045 #	4001	-0-	-2044	-0-	3959	2	42	9	N	38					105
02	5600 #	1578	-0-	-4022	-0-	1554	2	24	9	N	22					127
03	6200 #	5111	-0-	-1089	-0-	5091	2	20	9	N	18					145
04	6000 #	4953	-0-	-1047	-0-	4942	2	11	9	N	10					155
05	3999 #	5386	-0-	1387	-0-	5369	2	17	9	N	15					170
06	3870 #	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					170

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

01	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	1809	2	1142	9	N	1038	1046	1			123
02	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	1393	2	1054	9	N	958	858	1			223
03	2325 #	2299	-0-	-26	-0-	1159	2	1140	9	N	1036	1052	1			207
04	2850 #	2773	-0-	-77	-0-	1727	2	1046	9	N	951	1024	1			134
05	2945 #	2843	-0-	-102	-0-	1816	2	1027	9	N	934	875	1			193
06	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					193

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

01	13795	8039	-0-	-5756	-0-	3533	2	180	9	N	164	186	1			137
02	12460	9177	-0-	-3283	-0-	9008	2	169	9	N	154	185	1			106
03	13299 #	8264	-0-	-5035	-0-	8093	2	171	9	N	155	184	1			77
04	10080 #	9135	-0-	-945	-0-	8995	2	140	9	N	127					204
05	8029 #	9349	-0-	1320	-0-	9217	2	132	9	N	120	179	1			145
06	9840 #	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					145

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

01	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	176	167	1			119
02	1820 #	912	-0-	-908	-0-	782	2	130	9	N	118					237
03	2015 #	1056	-0-	-959	-0-	914	2	142	9	N	129	169	1			197
04	1830 #	972	-0-	-858	-0-	839	2	133	9	N	121	179	1			139
05	0 #	1752	-0-	1752	-0-	1504	2	248	9	N	225	167	1			197
06	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					197

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9526 - 9733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13795	7373	-0-	-6422	44212	7152 2	221 9	N	201	181 1	96
02		12460	6172	-0-	-6288	37924	5990 2	182 9	N	165	185 1	76
03		13795	5921	-0-	-7874	30050	5763 2	158 9	N	144		220
04		13350	6233	-0-	-7117	22933	6083 2	150 9	N	136	183 1	173
05		7378 #	2480	-0-	-4898	15555	2412 2	68 9	N	62		235
06		7140 #	NO RPT	-0-	-7140	8415			N	NO RPT		235

SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9435 - 9455
01		12400 #	6200	-0-	-6200	-0-	6031 2	169 9	N	154	177 1	132
02		10024 #	6429	-0-	-3595	-0-	6210 2	219 9	N	199	182 1	149
03		11098 #	10843	-0-	-255	-0-	10567 2	276 9	N	251	173 1	227
04		13350	39427	-0-	26077	26077	38457 2	970 9	N	882	918 1	191
05		6200 #	40005	-0-	33805	19877	39152 2	853 9	N	775	733 1	233
06		6900 #	NO RPT	-0-	-6900	12977			N	NO RPT		233

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140
01		3937 #	575	-0-	-3362	-0-	534 2	41 9	N	37		113
02		3556 #	329	-0-	-3227	-0-	97 2	232 9	N	211	177 1	147
03		3937 #	1169	-0-	-2768	-0-	766 2	403 9	N	366	351 1	162
04		3810 #	2054	-0-	-1756	-0-	1685 2	369 9	N	335	362 1	135
05		1426 #	1924	-0-	498	-0-	1579 2	345 9	N	314	360 1	89
06		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		89

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647
01		3100 #	2815	-0-	-285	-0-	2804 2	11 9	N	10		147
02		3949 R	3949	-0-	-0-	-0-	3905 2	44 9	N	40		187
03		4243 R	4243	-0-	-0-	-0-	4191 2	52 9	N	47	175 1	59
04		3000 #	1026	-0-	-1974	-0-	1006 2	20 9	N	18		77
05		2821 #	2570	-0-	-251	-0-	2535 2	35 9	N	32		109
06		3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		109

OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004
01		13795	29530	-0-	15735	210010	29076 2	454 9	N	413	372 1	185
02		12460	27669	-0-	15209	225219	27243 2	426 9	N	387	358 1	214
03		13795	24832	-0-	11037	236256	24494 2	338 9	N	307	364 1	157
04		13350	26476	-0-	13126	249382	26178 2	298 9	N	271	363 1	65
05		13795	23656	-0-	9861	235587	23383 2	273 9	N	248	183 1	130
06		13350	NO RPT	-0-	-13350	222237			N	NO RPT		130

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHEPARD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 8100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	33768	NO RPT	-0-	-33768	-0-			N	NO RPT			-0-
06	48240	NO RPT	-0-	-48240	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SHERIDAN GAS UNIT		295861										
		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		295861										
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		295861										
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		295861										
		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 3329 - 3334			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 3389 - 3391
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX)		83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
COPANO PROCESSING LLC		176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989 PERF. 3650 - 3820	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		83107 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094 PERF.12815 - 12862		
01	31969 R	31969	-0-	-0-	-0-	31317 3	652 9	N	593	515 1	282
02	33600 #	25478	-0-	-8122	-0-	24963 3	515 9	N	468	516 1	234
03	38471 #	30672	-0-	-7799	-0-	30093 3	579 9	N	526	369 1	391
04	37230 #	24494	-0-	-12736	-0-	24026 3	468 9	N	425	706 1	110
05	38471 #	24201	-0-	-14270	-0-	23732 3	469 9	N	426	356 1	180
06	30930 #	12338	-0-	-18592	-0-	12103 3	235 9	N	214	344 1	50

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316 PERF. N/A		
01	775 N	581	-0-	-194	-0-	27 1	540 2	Y	13	13 1	1
						14 9					
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	430 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	31 1	586 2	Y	12	11 1	2
						13 9					
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30 1	564 2	Y	11	12 1	1
						12 9					
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35 1	634 2	Y	11	11 1	1
						12 9					
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38 1	609 2	Y	10	9 1	2
						11 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 10190	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10120 - 10365	
01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	518	1	10186	2	Y	146
						161	9				149
02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	362	1	6995	2	Y	99
						109	9				97
03	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	530	1	10114	2	Y	134
						147	9				129
04	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	479	1	9109	2	Y	124
						136	9				129
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	406	1	7381	2	Y	114
						125	9				116
06	7620 X	6341	-0-	-1279	-0-	369	1	5861	2	Y	101
						111	9				97

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 49 L		RRCID -> 008282		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 11109		PERF.10204 - 10370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	18	1	351	2	Y	13	13	1			1
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14	9	569	2	Y	9	9	1			1
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	10	9	712	2	Y	12	11	1			2
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	11	12	1			1
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	13	9	522	2	Y	11	11	1			1
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	27	1	505	2	Y	8	8	1			1
						12	9									
						29	1									
						32	1									
						9	9									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 008287		COMPL. DATE 09/09/1958		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10084 - 10339						
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	4	5	1			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	4	9	285	2	Y	4	3	1			1
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	Y	5	5	1			1
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4	9	358	2	Y	5	5	1			1
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	3	4	1			-0-
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	4	3	1			1
						6	9									
						22	1									
						3	9									
						24	1									
						4	9									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 25 L		RRCID -> 008288		COMPL. DATE 07/28/1961		TOTAL DEPTH 10392		PERF.10136 - 10352						
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	152	1	2986	2	Y	47	48	1			4
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	52	9	2318	2	Y	33	32	1			5
03	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	131	1	2497	2	Y	42	41	1			6
04	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	46	9	2338	2	Y	41	42	1			5
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	123	1	2469	2	Y	37	38	1			4
06	2760 X	2492	-0-	-268	-0-	45	9	2312	2	Y	32	31	1			5
						136	1									
						41	9									
						145	1									
						35	9									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 17 L		RRCID -> 008290		COMPL. DATE 01/05/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10094 - 10336						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	65 2	Y	1	1 1		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	90 2	Y	1	1 1		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	2 9	97 2	Y	2	2 1		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	2 9	39 2	Y	2	2 1		-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	2 9	62 2	Y	2	2 1		-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	3 1	2 9	41 2	Y	2	2 1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
01	10075 X	9559	-0-	-516	-0-	451 1	231 9	8877 2	Y	210	214 1		19
02	9044 X	7353	-0-	-1691	-0-	354 1	169 9	6830 2	Y	154	150 1		23
03	10013 X	9300	-0-	-713	-0-	452 1	207 9	8641 2	Y	188	183 1		28
04	9600 X	9222	-0-	-378	-0-	451 1	193 9	8578 2	Y	175	182 1		21
05	9920 X	9458	-0-	-462	-0-	483 1	193 9	8782 2	Y	175	176 1		20
06	9240 X	8312	-0-	-928	-0-	483 1	157 9	7672 2	Y	143	139 1		24

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098													
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	295 1	109 9	5797 2	Y	99	101 1		9
02	5460 X	4206	-0-	-1254	-0-	203 1	76 9	3927 2	Y	69	68 1		10
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	303 1	100 9	5781 2	Y	91	88 1		13
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	288 1	94 9	5476 2	Y	85	88 1		10
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	318 1	88 9	5778 2	Y	80	81 1		9
*06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	343 1	76 9	5445 2	Y	69	66 1		12

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376													
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1		25 2	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1		20 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1		29 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1		28 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1		29 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1		27 2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		//CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 008304		COMPL. DATE 08/02/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	23	24	1	2
						25	9							
02	1232 N	1151	-0-	-81	-0-	56	1	1076	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
04	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	60	1	1142	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
05	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	54	1	980	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
*06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 40 L		RRCID -> 008305		COMPL. DATE 04/20/1961			TOTAL DEPTH 10430			PERF.10128 - 10295		
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	34	35	1	3
						37	9							
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	2	Y	24	23	1	4
						26	9							
03	3100 N	3953	-0-	853	853	195	1	3724	2	Y	31	30	1	5
						34	9							
04	3000 N	3252	-0-	252	1105	161	1	3060	2	Y	28	30	1	3
						31	9							
05	3100 N	3250	-0-	150	1255	168	1	3051	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
*06	4151 X	2896	-0-	-1255	-0-	170	1	2700	2	Y	24	23	1	4
						26	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 32 C		RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10134 - 10380		
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 27 L		RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 13135			PERF. 9002 - 9074		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	11326	-0-	-1012	-0-	537	1	10557	2	Y	211	216	19
						232	9						
02	11144 X	7411	-0-	-3733	-0-	357	1	6893	2	Y	146	143	22
						161	9						
03	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	669	1	12784	2	Y	196	189	29
						216	9						
04	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	586	1	11149	2	Y	182	189	22
						200	9						
05	11470 X	5811	-0-	-5659	-0-	294	1	5353	2	Y	149	154	17
						164	9						
06	11970 X	2157	-0-	-9813	-0-	123	1	1954	2	Y	73	78	12
						80	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
01	6758 X	5739	-0-	-1019	-0-	272	1	5349	2	Y	107	109	10
						118	9						
02	5516 X	4012	-0-	-1504	-0-	194	1	3741	2	Y	70	69	11
						77	9						
03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	297	1	5665	2	Y	97	94	14
						107	9						
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	281	1	5339	2	Y	92	95	11
						101	9						
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	312	1	5673	2	Y	87	88	10
						96	9						
06	5880 X	5488	-0-	-392	-0-	320	1	5088	2	Y	73	71	12
						80	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405													
01	3410 X	2659	-0-	-751	-0-	126	1	2471	2	Y	56	57	5
						62	9						
02	3080 X	2648	-0-	-432	-0-	128	1	2477	2	Y	39	38	6
						43	9						
03	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	158	1	3011	2	Y	52	50	8
						57	9						
04	3240 X	2674	-0-	-566	-0-	131	1	2489	2	Y	49	51	6
						54	9						
05	3255 X	2723	-0-	-532	-0-	139	1	2533	2	Y	46	47	5
						51	9						
06	3120 X	2527	-0-	-593	-0-	147	1	2336	2	Y	40	38	7
						44	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A													
01	1364 X	1225	-0-	-139	-0-	59	1	1166	2	Y	-0-		-0-
02	1316 X	1052	-0-	-264	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1589	-0-	1589	1589	79	1	1510	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1530	-0-	1530	3119	76	1	1454	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1459	-0-	1459	4578	76	1	1383	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1185	-0-	1185	5763	70	1	1115	2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	15	16	1
02	784 N	679	-0-	-105	-0-	17	9	634	2	Y	11	10	1
03	T. A.	993	-0-	993	993	33	1	929	2	Y	14	14	1
04	T. A.	903	-0-	903	1896	12	9	844	2	Y	14	14	1
05	T. A.	899	-0-	899	2795	44	1	840	2	Y	12	13	1
06	T. A.	844	-0-	844	3639	15	9	783	2	Y	11	10	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	175	1	3434	2	Y	42	43	1
02	2492 X	2380	-0-	-112	-0-	46	9	2234	2	Y	27	27	1
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	116	1	2817	2	Y	39	37	1
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	30	9	3277	2	Y	35	37	1
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	147	1	3246	2	Y	34	34	1
*06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	43	9	2999	2	Y	29	28	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	2	Y	19	19	1
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	21	9	1080	2	Y	12	12	1
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	2	Y	16	16	1
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	13	9	1219	2	Y	16	16	1
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	Y	15	15	1
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	18	9	1206	2	Y	12	12	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2862 N	2862	-0-	-0-	136 1	2674 2	Y	47	48 1			4
						52 9							
02		2464 N	1823	-0-	-641	88 1	1699 2	Y	33	32 1			5
						36 9							
03		2735 N	2735	-0-	-0-	134 1	2555 2	Y	42	41 1			6
						46 9							
04		2684 N	2684	-0-	-0-	132 1	2507 2	Y	41	42 1			5
						45 9							
05		2666 N	2666	-0-	-0-	137 1	2488 2	Y	37	38 1			4
						41 9							
06		2640 N	2462	-0-	-178	144 1	2283 2	Y	32	31 1			5
						35 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985													
01		6851 X	6527	-0-	-324	309 1	6072 2	Y	133	136 1			12
						146 9							
02		6188 X	4271	-0-	-1917	205 1	3964 2	Y	93	91 1			14
						102 9							
03		6851 X	6402	-0-	-449	312 1	5956 2	Y	122	118 1			18
						134 9							
04		6330 X	5874	-0-	-456	287 1	5462 2	Y	114	118 1			14
						125 9							
05		6541 X	6257	-0-	-284	320 1	5819 2	Y	107	109 1			12
						118 9							
06		6330 X	6016	-0-	-314	350 1	5565 2	Y	92	89 1			15
						101 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A													
01		22090 X	22090	-0-	-0-	1051 1	20662 2	Y	343	350 1			31
						377 9							
02		19236 X	15378	-0-	-3858	744 1	14364 2	Y	245	239 1			37
						270 9							
03		22399 X	22399	-0-	-0-	1097 1	20953 2	Y	317	307 1			47
						349 9							
04		21300 X	21300	-0-	-0-	1047 1	19927 2	Y	296	307 1			36
						326 9							
05		22264 X	22264	-0-	-0-	1144 1	20812 2	Y	280	284 1			32
						308 9							
*06		21390 X	21390	-0-	-0-	1250 1	19876 2	Y	240	232 1			40
						264 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	4	5	1	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	4	9	166	2	Y	4	3	1	1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	5	5	1	1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	5	5	1	1
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	3	4	1	-0-
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	4	1	61	2	Y	4	3	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	11	11	1	1
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	12	9	222	2	Y	7	7	1	1
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	9	346	2	Y	9	9	1	1
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	9	316	2	Y	9	9	1	1
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	9	9	1	1
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	9	347	2	Y	7	7	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	17	1	335	2	Y	4	5	1	-0-
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	4	9	248	2	Y	4	3	1	1
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	Y	5	5	1	1
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	5	5	1	1
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6	9	367	2	Y	3	4	1	-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	19	1	335	2	Y	4	3	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	8	8	1	1
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	5	5	1	1
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	7	7	1	1
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	7	7	1	1
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	6	6	1	1
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	26	1	412	2	Y	5	5	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	21	1	413	2	Y	8	8	1	1
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	17	1	330	2	Y	6	6	1	1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	7	7	1	1
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	7	7	1	1
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	6	6	1	1
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	24	1	389	2	Y	5	5	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	Y	21	21	1	2
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	119	1	2301	2	Y	14	14	1	2
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	174	1	3326	2	Y	19	18	1	3
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	163	1	3110	2	Y	17	18	1	2
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	174	1	3174	2	Y	17	17	1	2
*06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	187	1	2966	2	Y	14	14	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	279	1	5495	2	Y	112	114	1	10
02	5292 X	3818	-0-	-1474	-0-	184	1	3554	2	Y	73	72	1	11
03	5859 X	5539	-0-	-320	-0-	270	1	5157	2	Y	102	98	1	15
04	5700 X	5644	-0-	-56	-0-	277	1	5261	2	Y	96	99	1	12
05	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	305	1	5556	2	Y	90	92	1	10
*06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	333	1	5288	2	Y	78	75	1	13

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1333 N	1300	-0-	-33	-0-		61	1	1202	2	Y	34	35	1	3
								37	9							
02		1204 N	1049	-0-	-155	-0-		50	1	974	2	Y	23	23	1	3
								25	9							
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		67	1	1276	2	Y	32	30	1	5
								35	9							
04		1260 N	1239	-0-	-21	-0-		60	1	1148	2	Y	28	30	1	3
								31	9							
05		1147 N	1129	-0-	-18	-0-		57	1	1041	2	Y	28	28	1	3
								31	9							
06		1320 N	979	-0-	-341	-0-		56	1	897	2	Y	24	23	1	4
								26	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528																
01		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-		552	1	10860	2	Y	157	160	1	14
								173	9							
02		10080 X	7694	-0-	-2386	-0-		373	1	7200	2	Y	110	107	1	17
								121	9							
03		11470 X	11195	-0-	-275	-0-		549	1	10490	2	Y	142	138	1	21
								156	9							
04		11220 X	10781	-0-	-439	-0-		531	1	10104	2	Y	133	138	1	16
								146	9							
05		11594 X	11016	-0-	-578	-0-		567	1	10309	2	Y	127	128	1	15
								140	9							
06		11220 X	10494	-0-	-726	-0-		614	1	9761	2	Y	108	105	1	18
								119	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328																
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		198	1	3887	2	Y	65	66	1	6
								72	9							
02		3724 X	2854	-0-	-870	-0-		138	1	2666	2	Y	45	44	1	7
								50	9							
03		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-		209	1	4001	2	Y	60	58	1	9
								66	9							
04		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-		207	1	3935	2	Y	56	58	1	7
								62	9							
05		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		227	1	4137	2	Y	52	53	1	6
								57	9							
*06		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		247	1	3931	2	Y	46	44	1	8
								51	9							

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	465	-0-	-248	-0-	21	1	421	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	15	1	294	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
03	496 N	276	-0-	-220	-0-	13	1	242	2	Y	19	18	1	3
						21	9							
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	9	1	163	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
05	372 N	134	-0-	-238	-0-	6	1	109	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	11	1	179	2	Y	14	14	1	2
						15	9							

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	122	1	2406	2	Y	42	43	1	4
						46	9							
02	2296 N	1852	-0-	-444	-0-	90	1	1731	2	Y	28	28	1	4
						31	9							
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2241	2	Y	39	37	1	6
						43	9							
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2407	2	Y	35	37	1	4
						39	9							
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	127	1	2311	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
*06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	145	1	2296	2	Y	29	28	1	5
						32	9							

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	4	3	1	1
						4	9							

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	30002 X	30002	-0-	-0-	-0-	468 1	28760 2	28760 2	Y	704	718 1		64
						774 9							
02	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	313 1	18877 2	18877 2	Y	480	471 1		73
						528 9							
03	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	468 1	26239 2	26239 2	Y	642	621 1		94
						706 9							
04	24712 X	24712	-0-	-0-	-0-	453 1	23598 2	23598 2	Y	601	623 1		72
						661 9							
05	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	365 1	21879 2	21879 2	Y	570	576 1		66
						627 9							
*06	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23044 2	535 9	535 9	Y	486	470 1		82

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930													
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	270 1	5312 2	5312 2	Y	102	104 1		9
						112 9							
02	4928 X	3851	-0-	-1077	-0-	186 1	3585 2	3585 2	Y	73	71 1		11
						80 9							
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	281 1	5365 2	5365 2	Y	93	90 1		14
						102 9							
04	5520 X	5364	-0-	-156	-0-	263 1	5006 2	5006 2	Y	86	90 1		10
						95 9							
05	5704 X	5274	-0-	-430	-0-	270 1	4917 2	4917 2	Y	79	80 1		9
						87 9							
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	311 1	4946 2	4946 2	Y	71	68 1		12
						78 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360													
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	84 1	1649 2	1649 2	Y	26	27 1		2
						29 9							
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	51 1	978 2	978 2	Y	19	18 1		3
						21 9							
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	75 1	1432 2	1432 2	Y	24	23 1		4
						26 9							
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	66 1	1252 2	1252 2	Y	22	23 1		3
						24 9							
05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	38 1	696 2	696 2	Y	20	21 1		2
						22 9							
06	1320 N	728	-0-	-592	-0-	42 1	667 2	667 2	Y	17	16 1		3
						19 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10440 - 10796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3955	-0-	-354	-0-		189	1	3709	2	Y	52	53	1			5
							57	9									
02	3892 X	2811	-0-	-1081	-0-		137	1	2637	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-		206	1	3931	2	Y	48	46	1			7
							53	9									
04	4170 X	3940	-0-	-230	-0-		194	1	3698	2	Y	44	46	1			5
							48	9									
05	4278 X	3946	-0-	-332	-0-		203	1	3696	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
06	4050 X	3856	-0-	-194	-0-		226	1	3590	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10402 - 10595		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018													TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8142 - 8164		
01	8122 X	5551	-0-	-2571	-0-		231	1	4546	2	Y	704	718	1			64
							774	9									
02	6692 X	3362	-0-	-3330	-0-		139	1	2688	2	Y	486	476	1			74
							535	9									
03	6634 X	2848	-0-	-3786	-0-		107	1	2035	2	Y	642	622	1			94
							706	9									
04	5400 X	2454	-0-	-2946	-0-		90	1	1703	2	Y	601	623	1			72
							661	9									
05	5580 X	2094	-0-	-3486	-0-		76	1	1391	2	Y	570	576	1			66
							627	9									
06	5370 X	1614	-0-	-3756	-0-		68	1	1081	2	Y	423	418	1			71
							465	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10464 - 10594		
01	2790 N	2772	-0-	-18	-0-		131	1	2586	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
02	2548 N	2076	-0-	-472	-0-		100	1	1939	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-		139	1	2661	2	Y	46	44	1			7
							51	9									
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-		132	1	2503	2	Y	42	44	1			5
							46	9									
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		140	1	2550	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
06	2760 N	2575	-0-	-185	-0-		150	1	2388	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011													TOTAL DEPTH	11062	PERF. 8682 - 9349		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

01	8680 X	8611	-0-	-69	-0-	407	1	8015	2	Y	172	175	1	16
						189	9							
02	7840 X	6073	-0-	-1767	-0-	293	1	5650	2	Y	118	116	1	18
						130	9							
03	8680 X	8273	-0-	-407	-0-	403	1	7697	2	Y	157	152	1	23
						173	9							
04	8340 X	7138	-0-	-1202	-0-	348	1	6628	2	Y	147	152	1	18
						162	9							
05	8618 X	7315	-0-	-1303	-0-	373	1	6789	2	Y	139	141	1	16
						153	9							
06	8340 X	7776	-0-	-564	-0-	453	1	7192	2	Y	119	115	1	20
						131	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	173	1	3405	2	Y	36	37	1	3
						40	9							
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	2	Y	26	25	1	4
						29	9							
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	182	1	3480	2	Y	33	32	1	5
						36	9							
04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	183	1	3487	2	Y	31	32	1	4
						34	9							
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	199	1	3627	2	Y	29	30	1	3
						32	9							
*06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	218	1	3461	2	Y	25	24	1	4
						28	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

01	1271 N	870	-0-	-401	-0-	42	1	822	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	13	11	1	2
						14	9							
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1223	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
06	1230 N	824	-0-	-406	-0-	48	1	770	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4759	-0-	-1100	-0-	225	1	4422	2	Y	102	107	1	9
02	5292 X	3735	-0-	-1557	-0-	112	9	180	1	Y	74	72	1	11
03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	81	9	294	1	Y	112	107	1	16
04	5760 X	5575	-0-	-185	-0-	123	9	273	1	Y	105	108	1	13
05	5952 X	4804	-0-	-1148	-0-	116	9	246	1	Y	81	85	1	9
06	5850 X	2405	-0-	-3445	-0-	89	9	140	1	Y	41	43	1	7
						45	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	3	3	1	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	9	9	1	Y	2	2	1	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	2	2	1	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	2	9	7	1	Y	2	2	1	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2	9	9	1	Y	2	2	1	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	2	9	8	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/15/2020	TOTAL DEPTH	11789	PERF. 9832 - 9842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10810 - 11052
01		159 N	159	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-		-0-
02		84 N	59	-0-	-25	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	140	-0-	-10	8 1	132 2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-)				83107 495	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3456 - 3671
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (YEGUA)				83107 825	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5114 - 5122
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396 - 5422
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000)				83107 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815							
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5004 - 5008
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.			945936													
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792 - 798				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.			945936													
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710 - 1715				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714 - 1722				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708 - 1720				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (3800 FRIO)			83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.			945936													
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	3716 - 3719				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)												
SUNDOWN ENERGY LP												
RAY CORCORAN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		14B2 EXT	1846	-0-	1846		20655	1656	2	190	9	254
*08		T. A.	1749	-0-	1749		22404	1584	2	165	9	108
*09		T. A.	742	-0-	742		23146	619	2	123	9	220
*10		4500	1254	-0-	-3246		19900	1077	2	177	9	233
*11		4500	1087	-0-	-3413		16487	954	2	133	9	197
*12		4650	1190	-0-	-3460		13027	1058	2	132	9	76
*01		4650	871	-0-	-3779		9248	760	2	111	9	177
*02		4200	928	-0-	-3272		5976	853	2	75	9	152
*03		3100 N	1092	-0-	-2008		3968	1075	2	17	9	14
*04		3000 N	1186	-0-	-1814		2154	1153	2	33	9	32
*05		3100 N	1220	-0-	-1880		274	1186	2	34	9	36
06		1020 N NO RPT		-0-	-1020		-0-					36

SILSBEE (Y-5)												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
F. P. ELLIOT FEE												
WELL #: 280875 RRCID -> 283603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 13684 - 13770												
01		0 NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02		0 NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		0 NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		0 NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

SILSBEE (Z)												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
SILSBEE GAS UNIT												
WELL #: 280875 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894												
01		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
02		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
03		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
04		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
05		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
06		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-

SILSBEE GAS UNIT												
WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891												
01		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
02		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
03		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
04		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
05		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-
06		PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)												
PREMIUM EXPLORATION COMPANY												
ARCO RAFFERTY												
WELL #: 676051 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813												
01		5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	1		N	404
02		5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	1		N	404
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	404
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	404
05		0 N NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	404
06		0 N NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	404

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)												
ATLAS OPERATING LLC												
BURKHART GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURKHART GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398												
01		36854 X	36854	-0-	-0-	-0-	36665	2	189	9	N	194
02		21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	21433	2	141	9	N	141
03		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	27186	2	178	9	N	124
04		29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	29542	2	198	9	N	125
05		31434 X	28703	-0-	-2731	-0-	28519	2	184	9	N	114
06		35670 X	24829	-0-	-10841	-0-	24684	2	145	9	N	69

REHAK												
WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567												
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	20
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	20
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	20
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	20
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	20
*06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	20

BLUEFIN RESOURCES LLC												
CORNELIUS, L.												
WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)												
GARRISON LTD.												
BUNGE, GARRISON												
83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
295861												
WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)												
UNION GAS OPERATING COMPANY												
NELSON, B. P. A-40												
84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
876500												
WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	228	1	1052	3	N	40	127
02	1176 N	765	-0-	-411	-0-	174	1	580	3	N	10	137
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	204	1	814	3	N	47	62
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	239	1	1139	3	N	58	120
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	284	1	898	3	N	17	47
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	194	1	932	3	N	37	84

SMITH POINT, E. (F-18)												
HITEX RESOURCES, LP												
FRANKLAND, ANDY												
84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
390521												
WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84

SMITH POINT, EAST (F-26)												
MASTERS ONSHORE, LLC												
SHELDON												
84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS												
532952												
WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)												
CAMOIL, INC.												
JACKSON (TEXACO)												
84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
127449												
WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)															
ORO RESOURCES, LLC															
GEORGE RANCH															
84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
626507															
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1	16
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			17
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1	17
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1	17
05		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			17
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

GEORGE RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558															
01		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1569	2	69	9	Y	63	72	1	51
02		672 X	523	-0-	-149	-0-	494	2	29	9	Y	26	18	1	59
*03		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1664	2	31	9	Y	28	28	1	59
*04		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1604	2	54	9	Y	49	43	1	65
05		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			65
06		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			65

GEORGE RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403															
01		16 X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1	13
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			14
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1	14
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1	14
05		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			14
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

GEORGE RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884															
01		19 X	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	Y	5	6	1	14
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	1	15
*03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	14	2	7	9	Y	6	6	1	15
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	2	6	9	Y	5	4	1	16
05		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			16
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

GEORGE RANCH															
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766															
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832															
01		13 X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1	15
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1			16
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1	16
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1	16
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			16
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16 X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	18
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1		19
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	19
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	19
05		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT		19
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975														
01		577 X	577	-0-	-0-	-0-	370	2	207	9	Y	188	216	379
02		1064 X	204	-0-	-860	-0-	117	2	87	9	Y	79	55	403
*03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	393	2	233	9	Y	212	213	402
*04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	379	2	243	9	Y	221	192	431
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		431
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		431

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC 626507														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
01		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	876	2	342	9	Y	311	358	464
02		2800 X	420	-0-	-2380	-0-	276	2	144	9	Y	131	92	503
*03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	928	2	386	9	Y	351	354	500
*04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	895	2	231	9	Y	210	183	527
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		527
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		527

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
01		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1428	2	110	9	Y	100	115	63
02		2800 X	496	-0-	-2304	-0-	450	2	46	9	Y	42	30	75
03		DLQ G-10	1638	-0-	-1638	-0-	1514	2	124	9	Y	113	114	74
*04		3205 X	1567	-0-	-1638	-0-	1459	2	108	9	Y	98	85	87
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		87
06		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		87

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
01		820 X	820	-0-	-0-	-0-	754	2	66	9	Y	60	69	44
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	238	2	28	9	Y	25	18	51
03		DLQ G-10	875	-0-	-875	-0-	800	2	75	9	Y	68	68	51
*04		1711 N	836	-0-	-875	-0-	771	2	65	9	Y	59	51	59
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11628 - 11638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		220 X	220	-0-	-0-	216 2	4 9	4 9	Y	4	4 1		18
02		70 N	70	-0-	-0-	68 2	2 9	2 9	Y	2	1 1		19
03		DLQ G-10	233	-0-	233	229 2	4 9	4 9	Y	4	4 1		19
04		DLQ G-10	224	-0-	224	457	220 2	4 9	Y	4	3 1		20
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC				626507									
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930	764	-0-	-166	2494	50 1	523 2	Y	174	200 1		227
02		2754 N	260	-0-	-2494	-0-	191 9	164 2	Y	73	51 1		249
03		DLQ G-10	823	-0-	823	823	80 9	554 2	Y	196	198 1		247
*04		1596 N	773	-0-	-823	-0-	53 1	534 2	Y	171	148 1		270
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	216 9						270
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 1		Y	NO RPT			270
							188 9		Y	NO RPT			270

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)				84332 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC				400091									
HARRISON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	196706	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10674 - 10708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13981	7989	-0-	-5992	-0-	188 1	7501 2	N	273	375 1		401
02		12628	2772	-0-	-9856	-0-	300 9	2612 2	N	91	188 1		304
03		10416 #	8563	-0-	-1853	-0-	60 1	8055 2	N	292	186 1		410
04		7740 #	6604	-0-	-1136	-0-	100 9	6196 2	N	221	185 1		446
05		7998 #	5638	-0-	-2360	-0-	187 1	5264 2	N	201	349 1		298
06		8280 #	3575	-0-	-4705	-0-	321 9	3163 2	N	210	181 1		327
							165 1						
							243 9						
							153 1						
							221 9						
							181 1						
							231 9						

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
CONNELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	238398	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10393 - 10498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			213
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			213
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			213
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			213
05		341 N	161	-0-	-180	-0-	161 3		N	-0-			213
*06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			213

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID ->	242079	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10150 - 10198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	78	-0-	-356	-0-	78 3		N	-0-			289
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			289
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			289
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			289
05		341 N	173	-0-	-168	-0-	173 3		N	-0-			289
06		300 N	87	-0-	-213	-0-	87 3		N	-0-			289

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.10023	- 10082			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		120				N	-0-				340
02	14B2 EXT	41	-0-	41		161	41 3			N	-0-				340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		161				N	-0-				340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		161				N	-0-				340
05	14B DENY	63	-0-	63		224	63 3			N	-0-				340
06	14B DENY	30	-0-	30		254	30 3			N	-0-				340

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
ARCO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198364	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4462	- 4512			
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020															

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710				CNTY: HARDIN							
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480	- 4499			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
JACK KNIFE		WELL #:		2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 9361	- 9568
01	38529	20055	-0-	-18474	-0-	231 1	17357 2	N	2243	2161	1	413
						2467 9						
02	1428	14799	-0-	13371	13371	203 1	13189 2	N	1279	1259	1	433
						1407 9						
03	45708	16959	-0-	-28749	-0-	213 1	14559 2	N	1988	1800	1	621
						2187 9						
04	33510	17470	-0-	-16040	-0-	212 1	15216 2	N	1856	2161	1	316
						2042 9						
05	34705	18143	-0-	-16562	-0-	228 1	15868 2	N	1861	1953	1	224
						2047 9						
*06	33080	17305	-0-	-15775	-0-	216 1	15266 2	N	1657	1443	1	438
						1823 9						

SOUR LAKE, E. (KIRBY)													
HOME PETROLEUM CORP.													
KIRBY STEPHENSON													
WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	977	2	28	9	N	25		83
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	958	2	28	9	N	25		108
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5		113
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	N	2		115
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-		115
*06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		115

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)													
S & S OPERATING COMPANY, INC.													
T. P. RANCH													
WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

SOUR LAKE, E. (SOLOW)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE														
WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642														
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3000	2	29	9	Y	26	33	1	50
02	3752 X	3510	-0-	-242	-0-	3331	2	179	9	Y	163	36	1	177
03	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7352	2	6	9	Y	5	52	1	130
04	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6500	2	86	9	Y	78	16	1	192
05	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6821	2	68	9	Y	62	52	1	202
06	7110 X	5045	-0-	-2065	-0-	5021	2	24	9	Y	22	34	1	190

SOUR LAKE, E. (YEGUA)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE														
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060														
01	21204 #	19080	-0-	-2124	-0-	18687	2	393	9	N	357	564	1	150
02	19152 #	11742	-0-	-7410	-0-	11503	2	239	9	N	217	185	1	180
03	21204	20315	-0-	-889	-0-	19938	2	377	9	N	343	363	1	160
04	22032	21276	-0-	-756	-0-	20876	2	400	9	N	364	368	1	155
05	19065 #	18733	-0-	-332	-0-	18384	2	349	9	N	317	355	1	117
06	19650 #	15826	-0-	-3824	-0-	15642	2	184	9	N	167	2	8	282

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)														
BYNG ENERGY GROUP, INC.														
KIRBY LUMBER CO														
WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716									
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED		12/20/2004									

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
PLACID OPERATING, LLC		667861												
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	1550 X	930	-0-	-620	-0-	184	1	570	2	N	160	152	1	47
02	1120 X	895	-0-	-225	-0-	176	9	523	2	N	87			134
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	276	1	568	2	N	189	182	1	141
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	96	9	497	2	N	163	166	1	138
*05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	86	1	1351	2	N	140	216	1	62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208	9			N	NO RPT			62
						404	1							
						179	9							
						910	1							
						154	9							

DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342				
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	57	1	178	2	N	58			91
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	64	9	190	2	N	7			98
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	100	1	174	2	N	37			135
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	9	152	2	N	58	158	1	35
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	N	17	8	1	285
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	9			N	NO RPT			285
						124	1							
						64	9							
						104	1							
						19	9							

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465				
01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	16	1	30
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1050	2	20	9	Y	18	18	1	30
03	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2883	2	34	9	Y	31	26	1	35
04	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1873	2	25	9	Y	23	8	1	50
05	1178 #	519	-0-	-659	-0-	499	2	20	9	Y	18	26	1	42
06	2820 #	484	-0-	-2336	-0-	478	2	6	9	Y	5	17	1	30

SOUR LAKE, E. (9920)		84697 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
PENWELL ENERGY, INC.		652943												
VASTAR FEE		WELL #:		RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9756 - 9766				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)			84699 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY			891175													
CRISSEY, SHARON			WELL #: 1		RRCID -> 235315			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACK KNIFE			WELL #: 1		RRCID -> 239765			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731					
01		1364 X	1090	-0-	-274	-0-	558	1	55	2	N	434	360	1		302
							477	9								
02		1400 X	1087	-0-	-313	-0-	504	1	583	9	N	530	542	1		290
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	558	1	792	9	N	720	544	1		466
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	540	1	718	9	N	653	711	1		408
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	558	1	871	9	N	792	699	1		501
*06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	540	1	915	9	N	832	882	1		451

GTO			WELL #: 1		RRCID -> 249823			COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290					
01		2356 X	2334	-0-	-22	-0-	630	1	1279	2	N	386	544	1		203
							425	9								
02		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	573	1	1491	2	N	254	178	1		279
							279	9								
03		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	620	1	1757	2	N	222	180	1		321
							244	9								
04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	599	1	2667	2	N	449	539	1		231
							494	9								
05		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	639	1	2216	2	N	443	183	1		491
							487	9								
*06		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	618	1	2267	2	N	373	533	1		331
							410	9								

BLACK STONE HAMILTON			WELL #: 1		RRCID -> 249838			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PICA			WELL #: 2		RRCID -> 265254			COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051									
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2170 X	1536	-0-	-634 B	-0-	1523 2	13 9	N	12	174
02		1764 X	1040	-0-	-724 B	-0-	1011 2	29 9	N	26	13
03		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1883 2	37 9	N	34	47
04		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1782 2	24 9	N	22	69
05		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1670 2	14 9	N	13	82
06		1860 N	1544	-0-	-316 B	-0-	1526 2	18 9	N	16	98

SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
JMM ENERGY LLC		433110									
HLAVINKA		WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)		84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051									
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)		85195 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KINGWOOD EXPLORATION LLC		467256									
GABRIELLE		WELL #: 1		RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
5P OPERATING, LLC		953837									
CENTENNIAL UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	65 1	25 9	N	23	386
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	125 1	39 9	N	35	421
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	88 1	31 9	N	28	449
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	192 1	17 9	N	15	464
*05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	145 1	30 9	N	27	491
*06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	149 1	44 9	N	40	531

OIL AND GAS DIVISION

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPURGER (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 281421 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624

01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			45
02	3304 X	3027	-0-	-277	-0-	3027	2			N	-0-			45
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			45
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-			45
*05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-			45
*06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-			45

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

01	11734	6611	-0-	-5123	-0-	6611	2			N	-0-			59
02	9364	5354	-0-	-4010	-0-	5354	2			N	-0-			59
03	1488	6534	-0-	5046	5046	6534	2			N	-0-			59
04	17326	6860	-0-	-10466	-0-	6860	2			N	-0-			59
*05	12818	7153	-0-	-5665	-0-	7153	2			N	-0-			59
06	1440	6929	-0-	5489	5489	6929	2			N	-0-			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)			85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
JAMES/FIELDER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8612 - 8616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		5022 #	4650	-0-	-372	-0-	527 1	4086 2	N	34	102	
02		4536 #	4125	-0-	-411	-0-	37 9	3610 2	N	35	137	
03		4960 #	3414	-0-	-1546	-0-	476 1	2930 2	N	23	160	
04		4800 #	35	-0-	-4765	-0-	39 9	18 2	N	-0-	160	
05		4712 #	70	-0-	-4642	-0-	459 1	36 2	N	-0-	160	
06		4500 #	125	-0-	-4375	-0-	25 9	40 2	N	-0-	160	
06							17 1					
							34 1					
							85 1					

STAMPEDE A (YEGUA)			85514 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
STAMPEDE A			WELL #: 1		RRCID -> 284315		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3031 - 3033	
01		2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		3472 #	35	-0-	-3437	-0-	35 1		N	-0-	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 1		N	-0-	-0-	

JONES			WELL #: 01		RRCID -> 288355		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 3367		PERF. 2512 - 2515	
*01		2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03		3131 #	38	-0-	-3093	-0-	38 1		N	-0-	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 1		N	-0-	-0-	
*06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 1		N	-0-	-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)			85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006									
STATE TRACT 52-S			WELL #: 1-U		RRCID -> 136473		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7861 - 7868	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)			85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006									
STATE TRACT 52-S			WELL #: 1-L		RRCID -> 136475		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8265 - 8288	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006							
STATE TRACT 51-S		WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225 PERF. 8958 - 8977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE TRACT 60-S		WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8263 - 8290
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HIGH ISLAND GAS LLC		385533							
STATE TRACT 60-S		WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780 PERF. 8672 - 8688
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
BLACK POOL ENERGY, LP		072712							
S.T. 414-S S/2		WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9840 - 9882
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197	N	-0-	-0-

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621							
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	264175	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 8054 - 8077
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013									

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MILLER, ILSE		WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	3940	-0-	-648	-0-	302 1	3635 2	N	3		171
							3 9					
02		4144 X	2120	-0-	-2024	-0-	231 1	1879 2	N	9		180
							10 9					
03		4588 X	4467	-0-	-121	-0-	336 1	4120 2	N	10		190
							11 9					
04		4260 X	3596	-0-	-664	-0-	262 1	3334 2	N	-0-		190
05		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	291 1	3704 2	N	3		193
							3 9					
06		4320 X	3679	-0-	-641	-0-	287 1	3390 2	N	2		195
							2 9					

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
PULS OPERATING COMPANY		682775									
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210			
WASSON SWD		WELL #: 3									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
CORE E & P CORP.		178381									
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A			
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	108			Y	NO RPT	10	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-	10	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			Y	NO RPT	10	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			Y	NO RPT	10	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			Y	NO RPT	10	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108			Y	NO RPT	10	

HOME PETROLEUM CORP.		396852									
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156			
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	

SHOCO PRODUCTION LLC		778196									
WILLIAMS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)		86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
GREEN, BETTIE C.		WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STOWELL (5300)		86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PULS OPERATING COMPANY		682775									
WALLER, THOMAS F.		WELL #: 6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1	N	-0-	-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	

STOWELL (HACKBERRY 10,100)		86429 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838									
GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 235127		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SHOCC PRODUCTION LLC 778196
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC. HAINES		127449		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JOHNSON, B. A. 'E' GU		1		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

SUBLIME (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PETRODOME OPERATING, LLC HOPKINS		660286		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30938 X	11528	-0-	-19410	-0-	11044	3	484	9	N	440	578	1	3599
02	14924 X	14418	-0-	-506	-0-	13831	3	587	9	N	534	553	1	3580
03	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	36346	3	1473	9	N	1339	1458	1	3461
04	33720 X	32835	-0-	-885	-0-	31588	3	1247	9	N	1134	895	1	3700
05	32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	31462	3	1227	9	N	1115	1090	1	3725
06	33810 X	16678	-0-	-17132	-0-	16055	3	623	9	N	566	732	1	3559

SUBLIME,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC DURBIN GAS UNIT		278837		WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	49724	26957	-0-	-22767	-0-	25769	2	1188	9	N	1080	1107	1	419
02	39424 #	22843	-0-	-16581	-0-	21802	2	1041	9	N	946	730	1	635
03	29636 #	24164	-0-	-5472	-0-	22978	2	1186	9	N	1078	1093	1	620
04	28680 #	23315	-0-	-5365	-0-	22123	2	1192	9	N	1084	1469	1	235
05	29357 #	21771	-0-	-7586	-0-	20569	2	1202	9	N	1093	1079	1	249
06	26100 #	14457	-0-	-11643	-0-	13564	2	893	9	N	812	742	1	319

SUBLIME, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC ALBERT II-1		506578		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10126 - 10146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS		779259														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419								
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1			N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
BRAMAN -C-		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474								
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1			Y	-0-					-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	1			Y	-0-					-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
04	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438									
MILLBERGER			WELL #:		2LT	RRCID ->	184176	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9528 - 9534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #:		3	RRCID ->	089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10456 - 10478
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:		4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8853 - 8863
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN -C-			WELL #:		17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8621 - 8624
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1	Y	-0-			-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	1	Y	-0-			-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	-0-			-0-
04	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	1	Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438									
MILLBERGER			WELL #:		2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9440 - 9449
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BOULDIN-TAY OUI			WELL #: 1		RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN "C"			WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
GRANT, JOHN F.			WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)			86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		86966 500 844133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
		WELL #:	1	RRCID ->	270952	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12420 - 12456					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	1			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN		87165 460 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #:	1	RRCID ->	192569	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	15788	PERF.	15194 - 15242					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120

COLLINS		WELL #:	1	RRCID ->	194198	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14650 - 14710		
01		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	985 1	10185 3	N	183	186 1	394	
02		8680 X	6913	-0-	-1767	-0-	641 1	6138 3	N	122	184 1	332	
03		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	992 1	9487 3	N	158	182 1	1 8	307
04		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	174 9	9572 3	N	174	182 1	299	
05		11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	953 1	10153 3	N	194		493	
*06		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	191 9	9650 3	N	155	356 1	3 8	289
							992 1						
							213 9						
							960 1						
							171 9						

HAMMAN		WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	15220 - 15234	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLINS		WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15299 - 15378	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881	- 14916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	1438	1	8582	3	N	48		220
							53	9						
02		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	1386	1	8895	3	N	81	178 1	123
							89	9						
03		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	1611	1	11068	3	N	33	3 8	153
							36	9						
04		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	1639	1	16232	3	N	90		243
							99	9						
05		16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	1701	1	15182	3	N	89	188 1	2 8
							98	9						
*06		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	1616	1	13284	3	N	72	4 8	210
							79	9						

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624	
01		18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	17893	3	276	9	N	251	184 1	239
							13360	3	217	9	N	197	184 1	252
02		15120 X	13577	-0-	-1543	-0-	18394	3	260	9	N	236	178 1	309
							17310	3	246	9	N	224	184 1	349
03		18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	16762	3	254	9	N	231	188 1	1 8
							15922	3	226	9	N	205	186 1	1 8
04		17580 X	17556	-0-	-24	-0-								
05		18166 X	17016	-0-	-1150	-0-								
06		17730 X	16148	-0-	-1582	-0-								

COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111

SWANSON (2950)				87514 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209									
MEEK -E-				WELL #:	4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954	- 2970
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)				87570 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	254091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	14005	PERF.11296	- 11316
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-	-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-	-0-
06		210 N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-	-0-

SWEENEY (11,600)			87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	067131	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	11634 - 11680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SWORD (YEGUA -A-)			87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
KREBS			WELL #:	1 C	RRCID ->	206755	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9140 - 9205
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA)			88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
RASMUSSEN			WELL #:	5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7272 - 7300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAIT (WILCOX 9,600)			88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TAIT, R. E. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9604
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-		-0-

TAIT (WILCOX 9,900)			88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
TAIT			WELL #:	1	RRCID ->	215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9932 - 9942
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TAIT, ALICE			WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
TAIT, R. E., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10715 - 10725			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
SIZEMORE		WELL #:		1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13528	PERF.	10132 - 10158			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)				88304 242	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
ABSHIER		WELL #:		1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	12788 - 12952			
01	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	310	1	2099	2	N	-0-			63
02	2268 X	1966	-0-	-302	-0-	210	1	1756	2	N	-0-			63
03	2573 N	1998	-0-	-575	-0-	251	1	1747	2	N	-0-			63
04	2340 N	100	-0-	-2240	-0-	27	1	73	2	N	-0-			63
*05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1769	2	N	-0-			63
*06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	252	1	1183	2	N	-0-			63

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALKER					
PARTEN OPERATING INC.				642718										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10223 - 10229			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		//CONT.// //CONT.//	88315 110 642718	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	4752	-0-	-1045	-0-	461	1	4093	2	N	180	181	1		186
02		5236 X	3450	-0-	-1786	-0-	198	9	308	1	N	85				271
03		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	94	9	485	1	N	144	179	1		236
04		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	158	9	496	1	N	118	195	1		159
05		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	130	9	486	1	N	147				306
*06		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	162	9	497	1	N	84	188	1		202
							92	9								

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT			88471 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
			WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8002	-	8018	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN			88506 222 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
			WELL #:	1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	12032	-	12053	
01	28737 #	27561	-0-	-1176	-0-	282	1	24321	2	N	2689	2530	1		832
02	20440 #	20072	-0-	-368	-0-	2958	9	182	1	N	1965	2011	1	1 8	785
03	30070 #	23650	-0-	-6420	-0-	2162	9	220	1	N	2410	2555	1		640
04	34860	35295	-0-	435	435	2651	9	300	1	N	3465	3205	1		900
*05	32626 R	32191	-0-	-435	-0-	3812	9	310	1	N	2922	3069	1	7 8	746
06	26670 #	25728	-0-	-942	-0-	3214	9	300	1	N	2265	2530	1	18 8	463
						2492	9								

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) WAGNER OIL COMPANY BRACEWELL ESTATE			88549 400 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
			WELL #:	2	RRCID ->	168884	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12333	-	12347	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 5	200 9	Y	182			208
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 3	58 5	Y	119	155 1		172
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	131 9	207 9	Y	188	179 5	10 8	171
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 5	174 9	Y	158	163 5		166
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 5	180 9	Y	164	142 5		188
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) 89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 5	253 9	Y	230	192 5		490
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 3	99 5	Y	158	205 1		443
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	174 9	230 9	Y	209	288 5	12 8	352
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	5 5	193 9	Y	175	292 5		235
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 5	199 9	Y	181	157 5		259
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 5		Y	NO RPT			259

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6053	- 6060				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	124	-0-	124 B	14931	124 5		Y	-0-			153
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	14931			Y	-0-			153
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				14931									
03		7750 N	11	-0-	-7739 B	7192	10 3	1 5	Y	-0-			153
04		7192 N	-0-	-0-	-7192 B	-0-			Y	-0-			153
*05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 3	1 5	Y	-0-			153
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			153

BP GOOD				WELL #: 1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5863	- 5866				
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	13			558
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			558
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2 3	14 9	Y	13			571
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			571
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	33			604
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			604

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)				89352 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP GOOD				WELL #: 2	RRCID -> 281390	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5790	- 5796				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)				89352 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP JR				WELL #: 1	RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5788	- 5791				
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	1734	1779 5		4104
02		2492 X	1558	-0-	-934	-0-	167 3	142 5	N	1135	1088 1		4151
							1249 9						
03		2759 X	2556	-0-	-203	-0-	319 3	2237 9	N	2034	4223 5	52 8	1910
04		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	412 3	1922 9	N	1747	2863 5		794
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1254	1261 5		787
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			787

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC				89525 001	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND		
MYERS, A. E.				215343									
MYERS, A. E.				WELL #: 13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.				WELL #: 17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 3448 - 3464					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2791 - 2796					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 1744 - 1748					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2046 - 2058					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453 PERF. 3834 - 3854					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174 PERF. 2932 - 2937					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618 PERF. 2896 - 2916					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012 PERF. 2879 - 2899		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 1636 - 1646		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 1848 - 1870		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240 PERF. 3386 - 3398		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054 PERF. 3634 - 3650		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959 PERF. 2786 - 2791		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 3001 - 3007		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P.		//CONT.// //CONT.//	89525 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 34		RRCID -> 207056	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 5462	PERF. 4296	-	4361							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	-	2276							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2906	-	2909							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 2873	-	2918							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 3458	-	3461							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448	-	3458							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3472	-	3476							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4376 - 4392				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352 - 7386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: FORT BEND				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.		WELL #:		26	RRCID ->	076285	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4926 - 4936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513 PERF. 4956 - 4964		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5154 - 5160		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601 PERF. 4050 - 4078		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631 PERF. 5056 - 5062		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 4814 - 4828		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440 PERF. 3912 - 3931		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430 PERF. 5089 - 5092		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:	102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GARRISON LTD.		295861								
GORKA		WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
		295861								
		WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
LANGSTON OIL, LLC		485297								
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIDEHAVEN (10,300)		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
PHS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10449 - 10642		
01	1798 X	1591	-0-	-207	-0-	1556	2	35	9	N	32	268
02	1624 X	1276	-0-	-348	-0-	1251	2	25	9	N	23	291
03	1798 X	1151	-0-	-647	-0-	1116	2	35	9	N	32	145
04	1530 X	1147	-0-	-383	-0-	1124	2	23	9	N	21	166
05	1581 X	1050	-0-	-531	-0-	1024	2	26	9	N	24	190
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	190

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 TEKEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	6169 X	5121	-0-	-1048	-0-	558 1	4506 2	N	52				174
02	5404 X	3962	-0-	-1442	-0-	57 9	3392 2	N	60				234
03	5735 X	5313	-0-	-422	-0-	504 1	4681 2	N	67	179	1		122
04	5370 X	4923	-0-	-447	-0-	66 9	4330 2	N	48				170
05	5239 X	4895	-0-	-344	-0-	558 1	4282 2	N	50				220
06	5130 X	4692	-0-	-438	-0-	74 9	4096 2	N	51	182	1		89

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 NECHES TRANSPORT INC. 601854
 BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

01	160 N	32	-0-	-128	-0-	10 1	22 9	Y	20	20	1		40
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10 1	22 9	Y	20	20	1		40
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10 1	22 9	Y	20	40	1		20
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10 1	22 9	Y	20	20	1		20
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10 1	44 9	Y	40	50	1		10
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 9	Y	30	30	1		10

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448	
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		129				
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7	136			
03	1798 N	1400	-0-	-398	-0-	1388	2	12	9	N	11	147			
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-	147			
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	N	18	165			
*06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1	166			

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268		
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	356	1	231	2	N	-0-	-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	276	1	71	2	N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	231	1	175	2	N	-0-	-0-
04	570 N	404	-0-	-166	-0-	230	1	174	2	N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	317	1	148	2	N	-0-	-0-
06	390 N	241	-0-	-149	-0-	139	1	102	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752															
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255										COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	5272 - 5282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1090 1	706 2		N	-0-			88	
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1196 1	307 2		N	-0-			88	
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1057 1	804 2		N	-0-			88	
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	960 1	723 2		N	-0-			88	
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1182 1	551 2		N	-0-			88	
*06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	840 1	621 2		N	-0-			88	

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										CNTY: HARRIS					
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544										COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5332 - 5345
01		279 N	92	-0-	-187	-0-	92 2			N	-0-			-0-	
02		196 N	83	-0-	-113	-0-	83 2			N	-0-			-0-	
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-	
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2			N	-0-			-0-	
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			-0-	
*06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-	

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313										COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5194 - 5198
01		837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2			N	-0-			147	
02		784 N	462	-0-	-322	-0-	462 2			N	-0-			147	
03		961 N	765	-0-	-196	-0-	765 2			N	-0-			147	
04		750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2			N	-0-			147	
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-			147	
*06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-			147	

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183										COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5354 - 5363
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										CNTY: HARRIS					
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444										COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5390 - 5396
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-			167	
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			167	
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-			167	
04		720 N	547	-0-	-173	-0-	547 2			N	-0-			167	
05		744 N	595	-0-	-149	-0-	595 2			N	-0-			167	
06		690 N	503	-0-	-187	-0-	503 2			N	-0-			167	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)										90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707									
TOMBALL GU 6										WELL #:	3	RRCID ->	071536	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	5480 - 5491
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	5429 - 5439
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
TOMBALL GU 7										WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5497 - 5516
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

TOMBALL GU 8										WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5496 - 5506
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

TOMBALL GU 7										WELL #:	7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5494 - 5503
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)										90620 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
RUDEL, C. R.										WELL #:	1	RRCID ->	121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5493 - 5507
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-					
02		11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-					
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-					
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-					
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-					
06		15 N	13	-0-	-2	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-					

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		90620 138		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 4		RRCID -> 146993		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 5642		PERF. 5263 - 5281				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E.		WELL #: 5		RRCID -> 147224		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5376 - 5390				
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-			-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T.		WELL #: 9		RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5578		PERF. 5344 - 5412				
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
DOUGHTIE, S. T.		WELL #: 10		RRCID -> 068899		COMPL. DATE 10/29/1976		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHERER, W. B.		WELL #: 9		RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 4214 - 4219				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)		90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL G U 9		WELL #: 9 F		RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 4351 - 4358				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1120 #	1007	-0-	-113	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*06	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					70
02	140 #	43	-0-	-97	-0-	43	2			N	-0-					70
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					70
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					70
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					70
*06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2165 3	820 9	N	745	786 1	1 8	97
02	2660 N	2488	-0-	-172	-0-	1960 3	528 9	N	480	392 1		185
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	2170 3	905 9	N	823	831 1	2 8	175
04	2880 N	2857	-0-	-23	-0-	2100 3	757 9	N	688	741 1	2 8	120
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2170 3	782 9	N	711	732 1	1 8	98
06	2940 N	2929	-0-	-11	-0-	2048 3	881 9	N	801	754 1	1 8	144

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			1
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			1
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			1
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			1
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			1

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)			90620 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
HILLEGEIST, E			WELL #: 1		RRCID -> 118162			COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E.			WELL #: 2		RRCID -> 146997			COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752												
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017			COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337					
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	280	1	182	2	N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	361	1	93	2	N	-0-			-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	241	1	183	2	N	-0-			-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	229	1	172	2	N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	288	1	135	2	N	-0-			-0-
*06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	198	1	146	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
PARIS, C. P.			WELL #: 1D		RRCID -> 119794			COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA			WELL #: 2		RRCID -> 131895			COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.)			90620 621		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
MARTENS, HULDA			WELL #: 1		RRCID -> 110675			COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707		
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		24
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

KOBBS A		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835		
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	Y	-0-		14
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2	Y	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862		
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #: 15								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439		
MUELLER, E. E.		WELL #: 4 F								
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		201
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		201
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		201
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		201
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		201
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		201

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 9		WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) //CONT.// 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

01	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	850	1	3882	2	N	121	176	1			151
						133	9									
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2328	2	N	115	161	1			105
						127	9									
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	683	1	3996	2	N	41					146
						45	9									
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	365	1	3959	2	N	115	179	1			82
						127	9									
05	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					82
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					82

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	337	1	1537	2	N	53			54
						58	9							
02	1120 N	1002	-0-	-118	-0-	39	1	932	2	N	28			82
						31	9							
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	284	1	1659	2	N	39			121
						43	9							
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	158	1	1717	2	N	34			155
						37	9							
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			155
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			155

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	169	1	773	2	N	19			69
						21	9							
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	N	19			88
						21	9							
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	87	1	511	2	N	4			92
						4	9							
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	870	2	N	6			98
						7	9							
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			98
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			98

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	154	1	703	2	N	5	173	1	42
						6	9							
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	28	1	672	2	N	15			57
						17	9							
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	106	1	617	2	N	10			67
						11	9							
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	62	1	673	2	N	21			88
						23	9							
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			88
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			88

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750							
TRESLER, LILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370	
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2		-0-
04	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13 2		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13 2		-0-
06	14 N	12	-0-	-2	B	-0-	12 2		-0-

TRESLER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424	
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		-0-
02	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2		-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC		886209							
WEGENHOF, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
REEF EXPLORATION, L.P.		697952							
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER									
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144															
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375															
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375															
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)		91264 186		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	38	RRCID ->	136885	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	7610	-	7614		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)		91264 217		ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	87 F	RRCID ->	087402	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7624	-	7636		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY (FRIO 7)		91264 341		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	87 H	RRCID ->	101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7727	-	7751		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)		91264 570		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814	-	7826		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	79 D	RRCID ->	061519	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8089	-	8093		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		WELL #:		109-F		RRCID -> 137433		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292		
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY ST UT 1		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:		111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)		91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
JSB PETROLEUM		448030		WELL #:		123866		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044		
STATE TRACT 18-19 D														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
RECLASSIFIED TO OIL				02/10/1992										

TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
LEMON, RICHARD G.		496332		WELL #:		048139		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A		
GRESHAM, J. W. -A-														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2005												

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #:		265865		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885		
GRESHAM GAS UNIT														
01	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	2071	2	1396	9	N	1269	1259	1	800
02	3444 X	2159	-0-	-1285	-0-	1249	2	910	9	N	827	896	1	731
03	3658 X	2860	-0-	-798	-0-	1609	2	1251	9	N	1137	893	1	975
04	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	1783	2	1428	9	N	1298	1429	1	844
05	3596 X	3278	-0-	-318	-0-	1880	2	1398	9	N	1271	1252	1	863
06	3360 X	2805	-0-	-555	-0-	1593	2	1212	9	N	1102	1244	1	721

TURTLE BAY (HET 6000)
PHANTOM OIL & GAS
MIDDLETON, A. D.

91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
661328
WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)
PHANTOM OIL & GAS
COOPER, WILLIAM HEIRS

91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
661328
WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BAY (6100)
EQUIPMENT HOT LINE
WILCOX, H. C.

91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
253311
WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)
LLOX, L.L.C.
HAMILTON UNIT

91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
504583
WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	226605	X	226605	-0-	-0-	-0-	2448	1	223446	2	N	561	526	1			315
							94	4	617	9							
02	188320	X	188320	-0-	-0-	-0-	2464	1	185352	2	N	388	521	1			182
							77	4	427	9							
03	233121	X	233121	-0-	-0-	-0-	2474	1	229728	2	N	760	707	1			235
							83	4	836	9							
04	136767	X	136767	-0-	-0-	-0-	2474	1	134091	2	N	108	168	1			175
							83	4	119	9							
05	143971	X	143971	-0-	-0-	-0-	2473	1	141086	2	N	298	345	1			128
							84	4	328	9							
*06	130620	X	92801	-0-	-37819	-0-	2182	1	90406	2	N	183	173	1			138
							12	4	201	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC
STATE TRACT 39A

681327
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1710 2	7 9	N	6			155
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1346 2		N	-0-			155
*03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1764 2	301 9	N	274	180 1		249
*04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1732 2	20 9	N	18			267
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1807 2	43 9	N	39			306
*06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1780 2	56 9	N	51			357

TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN		91983 750 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12135 - 12138		
01	2883 #	2043	-0-	-840	-0-	150 1	1847 2	N	42			274
02	2576 #	2209	-0-	-367	-0-	100 1	2065 2	N	40			314
03	2852 #	2504	-0-	-348	-0-	110 1	2346 2	N	44			358
04	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	130 1	2582 2	N	96	362 1		92
05	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	150 1	2453 2	N	73			165
06	2430 #	1832	-0-	-598	-0-	140 1	1650 2	N	38			203

TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL		92053 664 815131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:		1		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996												

ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 687 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #:		3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10802 - 10860		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 690 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WELL #:		3		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10930 - 10959		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
NASH, HANNAH		WELL #:		5	RRCID ->	127418	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10663	- 10684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF. 5650	- 5738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10175	- 10188		
01	4619 #	1987	-0-	-2632	-0-	1737	3	250	9	Y	227	647	1	290
02	4172 #	1407	-0-	-2765	-0-	10	1	1376	3	Y	19	116	1	193
						21	9							
03	4092 #	1905	-0-	-2187	-0-	28	1	1800	3	Y	70			263
						77	9							
04	3930 #	2940	-0-	-990	-0-	21	1	2904	3	Y	14	117	1	160
						15	9							
05	4061 #	3756	-0-	-305	-0-	24	1	3657	3	Y	68			228
						75	9							
*06	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	3	Y	75	156	1	147
						83	9							

ULRICH (YEGUA 2A)		WELL #:		92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481										
MORRISON-FLANAGAN		1		RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10542	- 10848	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641

MARQUEE CORPORATION		WELL #:		526675	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10896	- 10905		
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	503	2	42	9	N	38		207	
02	532 N	137	-0-	-395	-0-	135	2		2	N	2		209	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-		209	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	501	2	113	9	N	103		312	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	190	1	122
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	5	99	1	28

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	30	85	1			24
02	616 #	349	-0-	-267	-0-	2	1	295	3	Y	47	69	1			2
						52	9									
03	812 R	812	-0-	-0-	-0-	12	1	800	3	Y	-0-					2
04	865 R	865	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	74	70	1			6
						81	9									
05	563 R	563	-0-	-0-	-0-	6	1	528	3	Y	26					32
						29	9									
06	780 #	505	-0-	-275	-0-	3	1	473	3	Y	26	30	1			28
						29	9									

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MARQUEE CORPORATION 526675
 GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2017

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2019 - P/A 12/03/19

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	1	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	1	N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	1	N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144										
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN JACINTO									
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144																			
LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042										COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11101 - 11130					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46		
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46		

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185										COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11144 - 11150					
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40		

GALLOWAY ENERGY CO. 293303										WELL #: 1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10138 - 10146	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LANGHAM UNIT WELL #: 1										RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

PETRODOME OPERATING, LLC 660286										WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R										RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2840 - 2866			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.// 660286														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	247					309
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					309

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320						
01	10881	X	9379	-0-	-1502	-0-	9211	3	168	9	Y	153	153	1		-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7063	3	228	9	Y	207	207	1		-0-
03	9889	X	3732	-0-	-6157	-0-	3566	3	166	9	Y	151	151	1		-0-
04	9570	X	3736	-0-	-5834	-0-	3626	3	110	9	Y	100	100	1		-0-
05	9393	X	3826	-0-	-5567	-0-	3704	3	122	9	Y	111	97	1		14
06	9090	X	2277	-0-	-6813	-0-	2218	3	59	9	Y	54	54	1		14

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134						
01	6789	X	5139	-0-	-1650	-0-	4919	3	220	9	Y	200	200	1		-0-
02	6132	X	3191	-0-	-2941	-0-	2892	3	299	9	Y	272	272	1		-0-
03	5177	X	1732	-0-	-3445	-0-	1513	3	219	9	Y	199	199	1		-0-
04	3570	X	250	-0-	-3320	-0-	106	3	144	9	Y	131	131	1		-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	127	127	1		-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-				-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110						
01	1922	X	834	-0-	-1088	-0-	778	3	56	9	Y	51	47	1		4
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2892	3	66	9	Y	60	64	1		-0-
03	2077	X	518	-0-	-1559	-0-	467	3	51	9	Y	46	46	1		-0-
04	2010	X	589	-0-	-1421	-0-	538	3	51	9	Y	46	31	1		15
05	1426	X	501	-0-	-925	-0-	423	3	78	9	Y	71	30	1		56
06	3180	X	410	-0-	-2770	-0-	368	3	42	9	Y	38	33	1		61

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172						
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4324	3	198	9	N	180	88	1		92
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3678	3	122	9	N	111	120	1		83
03	2945	X	1591	-0-	-1354	-0-	1537	3	54	9	N	49	88	1		44
04	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	2399	3	87	9	N	79	58	1		65
05	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2117	3	118	9	N	107	56	1		116
06	2850	X	1736	-0-	-1114	-0-	1673	3	63	9	N	57	62	1		111

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078						
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2441	3	68	9	N	62	55	1		485
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2245	3	63	9	N	57	74	1		468
03	2201	X	1413	-0-	-788	-0-	1306	3	107	9	N	97	54	1		511
04	2130	X	1392	-0-	-738	-0-	1341	3	51	9	N	46	36	1		521
05	2201	X	1136	-0-	-1065	-0-	1058	3	78	9	N	71	35	1		557
06	2130	X	601	-0-	-1529	-0-	559	3	42	9	N	38	29	1		566

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: SAN JACINTO							
PETRODOME OPERATING, LLC																				
EMILY LANGHAM A																				
WELL #: 22													RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10339 - 10414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01	14B2	EXT	2399	-0-	2399	10116	2330	3	69	9	N	63	227							
02	14B2	EXT	2097	-0-	2097	12213	2036	3	61	9	N	55	282							
03	14B2	EXT	1263	-0-	1263	13476	1263	3			N	-0-	282							
04	14B2	EXT	1528	-0-	1528	15004	1463	3	65	9	N	59	341							
05	14B2	EXT	1332	-0-	1332	16336	1270	3	62	9	N	56	397							
06	14B2	EXT	733	-0-	733	17069	712	3	21	9	N	19	416							

URBANA (4240)													CNTY: SAN JACINTO							
PETRODOME OPERATING, LLC																				
BRENDA LEE LANGHAM SWD																				
WELL #: 1													RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)													CNTY: JEFFERSON							
ALLIED-GULF ENERGY, LLC																				
LGDC CORP SWD																				
WELL #: 2													RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							

WEED, T. ET AL													CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 6													RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							

LGDC CORP SWD													CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 3													RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							

VACATION (YEGUA 4\5)													CNTY: LIBERTY							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY																				
VAN DEVENTER GAS UNIT																				
WELL #: 1													RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 11188 - 11198	
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	2	449	9	Y	408	271	1	419					
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140	2	316	9	Y	287	352	1	354					
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	324	2	249	9	Y	226	271	1	309					
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	168	2	339	9	Y	308	346	1	271					
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	130	2	415	9	Y	377	259	1	389					
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			389					

VACATION (YEGUA 4\5)		//CONT.//		92893 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		802845							
DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF. 11218 - 11228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	88 2	290 9	Y	264	264 1	429
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	143 2	303 9	Y	275	342 1	362
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	311 2	490 9	Y	445	263 1	544
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	161 2	332 9	Y	302	337 1	509
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	124 2	272 9	Y	247	252 1	504
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		504

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
MERIT OILFIELD SERVICES		561110									
CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 9738 - 9826
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365			CAPACITY		CNTY: JASPER				
RILEY, PAT ET AL		561110									
		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9917	PERF. 8668 - 8688
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		641
02	1568 N	692	-0-	-876	-0-	692 2		N	-0-		641
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-		641
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		641
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		641
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		641

JACQUES		804365			CAPACITY		CNTY: JASPER				
		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8575 - 8598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		269
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178 1	91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91

JACQUES		804365			CAPACITY		CNTY: JASPER				
		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF. 8890 - 9014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BP AMERICA 'A-39'		804365			CAPACITY		CNTY: JASPER				
		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8462 - 8472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		35
02	2408 X	1370	-0-	-1038	-0-	1370 2		N	-0-		35
03	2666 X	1269	-0-	-1397	-0-	1269 2		N	-0-		35
04	2580 X	1125	-0-	-1455	-0-	1125 2		N	-0-		35
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		35
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		35

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365									
BP-FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.13560	- 13610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			704
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-				N	-0-	178	1	526
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			526
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-			526
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			526
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			526

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409		CAPACITY			CNTY: JASPER				
MVP A-364		WELL #:		1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9441	- 10064	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUG 10/13/2020													

THRESHER		WELL #:		1	RRCID ->	283363	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8841	- 8860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN				
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701									
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10786	- 10868	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10170	- 10268		
01	32984 X	12924	-0-	-20060	-0-	420	1	12327	2	Y	161	176	1	156
						177	9							
02	29792 X	14449	-0-	-15343	-0-	420	1	13861	2	Y	153	182	1	127
						168	9							
03	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	450	1	10984	2	Y	127	186	1	68
						140	9							
04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	360	1	11917	2	Y	115			183
						127	9							
05	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	465	1	13528	2	Y	153	177	1	159
						168	9							
06	9750 X	9347	-0-	-403	-0-	375	1	8886	2	Y	78	167	1	70
						86	9							

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		WELL #:		301287									
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6469	- 6476	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)
UNION GAS OPERATING COMPANY
BP-FEE

93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
876500

WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	639 1	3137 3	N	423	545 1	108
						465 9					
02	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	577 1	2533 3	N	375	365 1	118
						413 9					
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	639 1	3185 3	N	432	367 1	183
						475 9					
04	4050 X	4026	-0-	-24	-0-	618 1	2984 3	N	385	328 1	240
						424 9					
05	4185 X	3650	-0-	-535	-0-	639 1	2677 3	N	304	404 1	140
						334 9					
*06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	618 1	3301 3	N	400	472 1	68
						440 9					

PETTY GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	98 1	1579 3	Y	316	290 1	34
						348 9					
02	1792 X	1570	-0-	-222	-0-	134 1	1114 3	Y	293	316 1	11
						322 9					
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	221 1	1756 3	Y	379	390 1	-0-
						417 9					
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	143 1	1325 3	Y	323	298 1	25
						355 9					
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	151 1	1290 3	Y	302	310 1	17
						332 9					
06	2310 N	1665	-0-	-645	-0-	138 1	1182 3	Y	314	330 1	1
						345 9					

PETTY

WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

01	2900 N	1235	-0-	-1665	11854	484 1	699 3	Y	47	124 1	26
						52 9					
02	2800 N	234	-0-	-2566	9288	108 1	96 3	Y	27		53
						30 9					
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6188			Y	-0-		53
04	3000 N	947	-0-	-2053	4135	466 1	400 3	Y	74	75 1	52
						81 9					
05	3100 N	975	-0-	-2125	2010	425 1	460 3	Y	82	74 1	60
						90 9					
*06	2653 N	643	-0-	-2010	-0-	169 1	366 3	Y	98	68 1	90
						108 9					

PETTY GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	279 1	3813 3	Y	1173	1080 1	107
						1290 9					
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	324 1	2220 3	Y	954	1027 1	34
						1049 9					
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	499 1	3594 3	Y	1024	1058 1	-0-
						1126 9					
04	5220 X	4230	-0-	-990	-0-	349 1	2835 3	Y	951	877 1	74
						1046 9					
05	5394 X	5276	-0-	-118	-0-	468 1	3539 3	Y	1154	1184 1	44
						1269 9					
06	5220 X	4050	-0-	-1170	-0-	349 1	2626 3	Y	977	1020 1	1
						1075 9					

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	441 1 528 9	4117 3	Y	480 424 1	144
02	4200 X	2470	-0-	-1730	-0-	388 1 265 9	1817 3	Y	241 273 1	112
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	706 1 393 9	4182 3	Y	357 421 1	48
04	5130 X	4230	-0-	-900	-0-	445 1 747 9	3038 3	Y	679 583 1	144
05	5301 X	4779	-0-	-522	-0-	630 1 644 9	3505 3	Y	585 679 1	50
06	5100 X	4258	-0-	-842	-0-	500 1 576 9	3182 3	Y	524 504 1	70

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	676 1 383 9	2877 3	Y	348 335 1	91
02	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	862 1 837 9	3946 3	Y	761 597 1	255
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	759 1 540 9	4310 3	Y	491 619 1	127
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	699 1 506 9	3788 3	Y	460 443 1	144
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	714 1 490 9	3605 3	Y	445 513 1	76
*06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	680 1 443 9	3141 3	Y	403 369 1	110

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	112 1 389 9	1823 3	Y	354 326 1	59
02	2044 X	1674	-0-	-370	-0-	142 1 338 9	1194 3	Y	307 331 1	35
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	244 1 437 9	1965 3	Y	397 415 1	17
04	2250 N	2038	-0-	-212	-0-	159 1 384 9	1495 3	Y	349 322 1	44
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	168 1 360 9	1460 3	Y	327 336 1	35
06	2550 N	1945	-0-	-605	-0-	160 1 385 9	1400 3	Y	350 375 1	10

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		
01	5336 X	129	-0-	-5207	-0-	14 1 1 9	114 3	Y	1	33
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	287 1 59 9	82 3	Y	54	87
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	864 1 212 9	469 3	Y	193 123 1	157
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	16 1 2 9	65 3	Y	2 99 1	60
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	85 1 18 9	114 3	Y	16 49 1	27
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	357 1 234 9	658 3	Y	213 120 1	120

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500							
PETTY "A" #7 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 229905			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	312 1	2229 3	N	388	439 1	104	
						427 9						
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	368 1	965 3	N	289	193 1	200	
						318 9						
03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	499 1	2233 3	N	318	468 1	50	
						350 9						
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	158 1	1202 3	N	218	226 1	42	
						240 9						
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	154 1	984 3	N	127	109 1	60	
						140 9						
*06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	248 1	1198 3	N	315	230 1	145	
						347 9						

PARKER FORESTRY			WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710
01	3100 N	3488	-0-	388	388	542 1	1879 3	N	970	775 1	289	
						1067 9						
02	2437 X	2049	-0-	-388	-0-	506 1	1071 3	N	429	536 1	182	
						472 9						
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	543 1	893 3	N	316	465 1	33	
						348 9						
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	504 1	778 3	N	588	521 1	100	
						647 9						
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	559 1	1226 3	N	761	677 1	184	
						837 9						
*06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	568 1	1595 3	N	606	526 1	264	
						667 9						

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022
01	3069 X	2614	-0-	-455	-0-	221 1	2167 3	Y	205	206 1	43	
						226 9						
02	2772 X	577	-0-	-2195	-0-	55 1	493 3	Y	26	68 1	1	
						29 9						
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	541 1	3718 3	Y	820	658 1	162	
						902 9						
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	365 1	2382 3	Y	294	426 1	30	
						323 9						
*06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	344 1	2282 3	Y	347	333 1	44	
						382 9						

BP A-52			WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	790 1	3363 3	Y	404	391 1	109	
						444 9						
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	462 1	2118 3	Y	350	320 1	139	
						385 9						
03	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	708 1	4023 3	Y	559	578 1	120	
						615 9						
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	720 1	3903 3	Y	487	457 1	150	
						536 9						
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	752 1	3798 3	Y	473	541 1	82	
						520 9						
06	5160 X	4641	-0-	-519	-0-	739 1	3417 3	Y	441	402 1	121	
						485 9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12912	- 15952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		25482 X	18751	-0-	-6731	-0-	518 1	12481 3	N	5229	5554 1	312
							752 9					
02		23016 X	14266	-0-	-8750	-0-	780 1	9788 3	N	3362	3172 1	502
							3698 9					
03		19685 X	11003	-0-	-8682	-0-	487 1	5587 3	N	4481	4394 1	589
							4929 9					
04		24660 X	15682	-0-	-8978	-0-	752 1	10990 3	N	3582	3701 1	470
							3940 9					
05		25482 X	14256	-0-	-11226	-0-	747 1	9702 3	N	3461	3564 1	367
							3807 9					
06		18150 X	13638	-0-	-4512	-0-	698 1	9463 3	N	3161	3380 1	148
							3477 9					

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MCCORD		WELL #:		1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13020	- 13130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5456	7068	-0-	1612	5607	282 1	6570 2	Y	196	4 8	287
							216 9					
02		4928	6373	-0-	1445	7052	216 1	6021 2	Y	124	184 1	224
							136 9				3 8	
03		6510	7233	-0-	723	7775	310 1	6750 2	Y	157	184 1	197
							173 9					
04		6300	5751	-0-	-549	7226	300 1	5267 8	Y	167	176 1	184
							184 9				4 8	
05		6510	5773	-0-	-737	6489	310 1	5296 2	Y	152	184 1	147
							167 9				5 8	
06		6300	5926	-0-	-374	6115	300 1	5436 2	Y	173	188 1	127
							190 9				5 8	

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MCCORD		WELL #:		3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8030	- 8160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
OSAGE		WELL #:		1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9137	- 9150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	279 1	22447 2	N	246	375 1	107
							271 9				1 8	
02		18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	218 1	17749 2	N	189		296
							208 9					
03		24706 X	24706	-0-	-0-	-0-	310 1	23880 2	N	469	538 1	227
							516 9					
04		23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	291 1	22344 2	N	386	366 1	247
							425 9					
*05		23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	307 1	22794 2	N	361	368 1	240
							397 9					
*06		20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	261 1	19535 2	N	211	186 1	265
							232 9					

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19747 X	16099	-0-	-3648	-0-	254 1	15479 2	N	333	378 1	135
						366 9					
02	17948 X	10071	-0-	-7877	-0-	188 1	9668 2	N	195	180 1	150
						215 9					
03	21762 X	16297	-0-	-5465	-0-	310 1	15693 2	N	267	183 1	234
						294 9					
04	21060 X	16033	-0-	-5027	-0-	300 1	15449 2	N	258	360 1	132
						284 9					
05	21762 X	14349	-0-	-7413	-0-	282 1	13817 2	N	227	182 1	177
						250 9					
06	15570 X	11781	-0-	-3789	-0-	228 1	11304 2	N	226	188 1	215
						249 9					

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27776 X	2161	-0-	-25615	-0-	673 1	1430 2	Y	14	36 1		9
							43 4	15 9					
02		25088 X	806	-0-	-24282	-0-	274 1	482 2	Y	29	26 1		12
							18 4	32 9					
03	DLQ	G-10	659	-0-	659	659	237 1	393 2	Y	12	18 1		6
							16 4	13 9					
04	DLQ	G-10	3525	-0-	3525	4184	1062 1	2347 2	Y	63	56 1		13
							47 4	69 9					
05	DLQ	G-10	589	-0-	589	4773	219 1	363 2	Y	-0-	13 1		-0-
							7 4						
*06		4985 X	212	-0-	-4773	-0-	61 1	124 2	Y	22	17 1		5
							3 4	24 9					

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007				
01		4154 X	3623	-0-	-531	-0-	993 1	2106 2	Y	419	507 1		155
							63 4	461 9					
02		3752 X	3319	-0-	-433	-0-	1037 1	1820 2	Y	360	329 1		186
							66 4	396 9					
03	DLQ	G-10	3708	-0-	3708	3708	1173 1	1940 2	Y	473	447 1		212
							75 4	520 9					
04	DLQ	G-10	3640	-0-	3640	7348	754 1	2435 2	Y	365	456 1		121
							49 4	402 9					
05	DLQ	G-10	6207	-0-	6207	13555	742 1	4909 2	Y	426	422 1		125
							87 4	469 9					
*06		17173 X	3618	-0-	-13555	-0-	658 1	2514 2	Y	366	385 1		106
							43 4	403 9					

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		90 N	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	58	58 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246				
01		806 N	706	-0-	-100	-0-	159 1	340 2	Y	178	191 1		59
							11 4	196 9					
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	249 1	437 2	Y	136	124 1		71
							16 4	150 9					
03	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	295 1	489 2	Y	88	107 1		52
							19 4	97 9					
04	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	1909	200 1	644 2	Y	139	150 1		41
							12 4	153 9					
05	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	3687	214 1	1419 2	Y	108	114 1		35
							26 4	119 9					
*06		400 N	923	-0-	523	4210	171 1	650 2	Y	84	93 1		26
							10 4	92 9					

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	379	1	807	2	212	254	81
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	25	4	233	9	194	173	102
03	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	420	1	737	2	236	227	111
04	DLQ G-10	1629	-0-	1629	3060	27	4	213	9	205	247	69
05	DLQ G-10	2651	-0-	2651	5711	431	1	712	2	208	212	65
*06	400 N	823	-0-	423	6134	28	4	260	9	202	207	60
						327	1	1055	2			
						21	4	226	9			
						313	1	2072	2			
						37	4	229	9			
						124	1	470	2			
						7	4	222	9			

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320			
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	102	1	215	2	85	102	31
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	6	4	94	9	71	65	37
03	DLQ G-10	432	-0-	432	432	100	1	176	2	95	89	43
04	DLQ G-10	491	-0-	491	923	6	4	78	9	82	98	27
*05	T. A.	475	-0-	475	1309	121	1	199	2	116	47	15
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1309	7	4	105	9	-0-	15	-0-
						94	1	301	2			
						6	4	90	9			
						46	1	296	2		81	8
						5	4	128	9			

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870			
01	4030 X	2205	-0-	-1825	-0-	578	1	1282	2	314	187	393
02	3640 X	1867	-0-	-1773	-0-	345	9	342	1	198	183	408
03	DLQ G-10	3986	-0-	3986	3986	218	9	2633	2	581	703	286
04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	6255	714	1	1204	2	346	537	95
05	DLQ G-10	1501	-0-	1501	7756	639	9	381	9	385	361	119
*06	8958 X	1202	-0-	-7756	-0-	779	1	298	2	288	177	230
						424	9					
						724	1	161	2			
						317	9					

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	195
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	55
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	140
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	65

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190	- 13345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850	- 12860			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250	- 13345		
01	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	137	1	8824	2	N	585	552	1	274
						644	9							
02	6468 X	5253	-0-	-1215	-0-	116	1	4820	2	N	288	346	1	216
						317	9							
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	174	1	9597	2	N	714	709	1	221
						785	9							
04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	137	1	9597	2	N	723	709	1	235
						795	9							
05	7161 X	4565	-0-	-2596	-0-	174	1	4050	2	N	310	335	1	210
						341	9							
06	6930 X	573	-0-	-6357	-0-	30	1	514	2	N	26	174	1	62
						29	9							

VIDOR AMES, NE. (8030)		93768 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE							
COSTA ENERGY, LLC		180534													
SIMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281996	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8265	- 8272			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
	PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021														

BREECE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	02/05/2021	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 9217	- 9223		
01	30752 X	34	-0-	-30718	-0-	34	2			N	-0-			227
02	27748 X	1859	-0-	-25889	-0-	1859	2			N	-0-			227
03	28520 X	28	-0-	-28492	-0-	28	2			N	-0-			227
04	8640 X	6	-0-	-8634	-0-	6	2			N	-0-			227
05	2046 X	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-			227
06	1980 X	1	-0-	-1979	-0-	1	2			N	-0-			227

LEXINGTON		WELL #:		102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724	- 9734			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)										93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-										WELL #: 3		RRCID -> 173258		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5726 - 5732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
ARCO HCSL										WELL #: 5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-		
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)										93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
ARCO HCSL										WELL #: 2		RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890	
01		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
ARCO HCSL										WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957	
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-		
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54	1			N	-0-					-0-		
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-		
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	1			N	-0-					-0-		
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-		
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-		
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)										93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 263403		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5918 - 5920	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5938 - 5947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLAGE MILLS (6030)		//CONT.//		93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6099 - 6101				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	80	1	14	9	Y	13				19
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	54	1	8	9	Y	7	12	1		14
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	80	1	8	9	Y	7	15	1		6
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	77	1	9	9	Y	8	8	1		6
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	80	1	12	9	Y	11	12	1		5
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	77	1	11	9	Y	10	11	1		4

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		//CONT.//		93832 288	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6651 - 6668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		//CONT.//		93833 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6276 - 6524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		//CONT.//		93838 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BP AMERICA 757		WELL #:		1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 8456 - 8472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)													93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY													877099											
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	193840	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10258	-	10943
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
01		2356 X	1789	-0-	-567	-0-	217	1	1376	3	N	178	186	1	162									
02		2128 X	1749	-0-	-379	-0-	196	9	1492	3	N	55			217									
03		1736 N	1473	-0-	-263	-0-	1452	3	21	9	N	19	185	1	51									
04		1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1516	3	212	9	N	193	184	1	60									
05		1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1645	3	265	9	N	241	184	1	117									
*06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1669	3	96	9	N	87			204									

BP AMERICA A-76 UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	10598	-	12024
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		88										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1	-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										

GULF WEST													WELL #:	1	RRCID ->	206257	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12471	PERF.	10624	-	10705
01		597 X	597	-0-	-0-	-0-	521	1	56	3	N	18			159									
02		543 X	543	-0-	-0-	-0-	409	1	44	3	N	82			241									
03		527 X	527	-0-	-0-	-0-	418	1	40	3	N	63	186	1	118									
04		466 X	466	-0-	-0-	-0-	303	1	53	3	N	100	100	1	118									
05		434 X	434	-0-	-0-	-0-	314	1	65	3	N	50			168									
*06		461 X	461	-0-	-0-	-0-	304	1	44	3	N	103	182	1	89									

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	224206	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12468	PERF.	12180	-	12198
01		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	571	1	8739	3	N	300	367	1	129									
02		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	470	1	7298	3	N	271	186	1	214									
03		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	588	1	9068	3	N	252	248	1	218									
04		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	113	1	8536	3	N	295	368	1	145									
05		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	120	1	8354	3	N	267	183	1	229									
*06		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	116	1	8314	3	N	291	249	1	271									

GULF WEST													WELL #:	2	RRCID ->	234240	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	15521	PERF.	12116	-	12126
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	537	1	1414	3	N	10			189									
02		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	432	1	1872	3	N	91			280									
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	439	1	1723	3	N	29	200	1	109									
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	321	1	1571	3	N	32	92	1	49									
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	330	1	1373	3	N	57			106									
*06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	319	1	1340	3	N	30	12	1	124									

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	135488					N	-0-	80	1			71
*08	3100 N	236	-0-	-2864	132624	236	3			N	-0-					71
*09	3000 N	75	-0-	-2925	129699	75	3			N	-0-					71
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129699					N	-0-					71

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

*07	1268 N	1337	-0-	69	-0-	1267	3	70	9	N	64	181	1			131
*08	1207 N	1206	-0-	-1	-0-	1188	3	18	9	N	16					147
*09	1332 N	1333	-0-	1	-0-	1296	3	37	9	N	34					181
*10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	3	20	9	N	18					199
*11	1287 N	1286	-0-	-1	-0-	1247	3	39	9	N	35					234
*12	1364 N	1365	-0-	1	-0-	75	1	1270	3	N	18	155	1			97
						20	9									
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	3	N	27					124
						30	9									
*02	1245 N	1244	-0-	-1	-0-	75	1	1160	3	N	8					132
						9	9									
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	3	N	-0-					132
*04	1097 N	1098	-0-	1	-0-	60	1	1025	3	N	12					144
						13	9									
*05	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	62	1	1109	3	N	53					197
						58	9									
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	3	N	39					236
						43	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BP 'T'		WELL #:		3	RRCID -> 269975			COMPL. DATE 12/23/2012			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	276	1	136	3	N	82	257	1	27
						90	9							
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	244	1	194	3	N	18			45
						20	9							
03	527 N	436	-0-	-91	-0-	144	1	253	3	N	35			80
						39	9							
04	510 N	322	-0-	-188	-0-	2	1	225	3	N	86			166
						95	9							
05	496 N	270	-0-	-226	-0-	2	1	185	3	N	75			241
						83	9							
06	420 N	246	-0-	-174	-0-	2	1	203	3	N	37	178	1	100
						41	9							

BP 'T'		WELL #:		1	RRCID -> 270307			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920			

01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	310	1	457	3	N	220	297	1	125
						242	9							
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	277	1	534	3	N	100			225
						110	9							
03	806 N	284	-0-	-522	-0-	212	1	72	9	N	65	170	1	120
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	159	1	416	3	N	143	183	1	80
						157	9							
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	173	1	351	3	N	60			140
						66	9							
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	163	1	529	3	N	100	182	1	58
						110	9							

BP 'R' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272435			COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578			

01	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	598	1	8717	3	N	4	130	1	194
						4	9							
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	529	1	5050	3	N	69			263
						76	9							
03	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	540	1	7419	3	N	69	183	1	149
						76	9							
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	560	1	5939	3	N	78			227
						86	9							
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	677	1	5690	3	N	60	179	1	108
						66	9							
*06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	612	1	4761	3	N	70			178
						77	9							

BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 280630			COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889			

01	5983 X	5425	-0-	-558	-0-	1226	1	4137	3	N	56			153
						62	9							
02	5404 X	3870	-0-	-1534	-0-	953	1	2861	3	N	51			204
						56	9							
03	5983 X	4536	-0-	-1447	-0-	1098	1	3388	3	N	45	204	1	45
						50	9							
04	5250 X	4624	-0-	-626	-0-	880	1	3675	3	N	63			108
						69	9							
05	5425 X	4599	-0-	-826	-0-	913	1	3635	3	N	46			154
						51	9							
06	5250 X	4679	-0-	-571	-0-	912	1	3703	3	N	58	29	1	183
						64	9							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HITE				WELL #:	1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9556 - 9621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN				WELL #:	1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8592 - 9716	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
W.D. MCMILLAN				WELL #:	1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9467 - 9548	
01	0	W	20890	-0-	20890	644237	20448 2	442 9	N	402	541 1			139
02	0	W	1533	-0-	1533	645770	1472 2	61 9	N	55				194
03	0	W	3969	-0-	3969	649739	3791 2	178 9	N	162	184 1			172
04	0	W	7409	-0-	7409	657148	7178 2	231 9	N	210	180 1			202
05	0	W	6623	-0-	6623	663771	6423 2	200 9	N	182	185 1			199
06	0	W	6985	-0-	6985	670756	6864 2	121 9	N	110	177 1			132

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
BASSI				WELL #:	1	RRCID ->	127994	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7593 - 7608	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KROHN, P. G. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7584 - 7594	
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-				21
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-				21
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-				21
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				21
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-				21
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT				21

WADSWORTH (CH-1)				94543 074	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
CORNELIUS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9094 - 9104	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

WADSWORTH (CH-1)		//CONT.//		94543 074	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031									
CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	9100 - 9170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			97
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			97
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8987 - 9006	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

WADSWORTH (LEWIS 9900)				94543 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SAVAGE		WELL #:		4	RRCID ->	192223	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10122 - 10135	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE)				94543 481	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SAVAGE		WELL #:		2	RRCID ->	190461	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9602 - 9608	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)				94543 555	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031									
SAVAGE		WELL #:		S 2G	RRCID ->	260155	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9392 - 9526	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO)				94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050									
SAVAGE		WELL #:		5	RRCID ->	242386	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10552 - 10556	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
EBERLE				WELL #:	1	RRCID ->	216127	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	14001	PERF.10306	- 10329			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	510	1	88	9	508	2	N	80	116	1	174
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	394	1	69	9	250	2	N	63			237
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	607	1	91	9	563	2	N	83	163	1	157
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	512	1	65	9	497	2	N	59			216
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	570	1	67	9	503	2	N	61	34	1	243
*06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	515	1	62	9	497	2	N	56	47	1	252

CORNELIUS, L.				WELL #:	2	RRCID ->	218804	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10920	- 10971			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-

CORNELIUS, L.				WELL #:	6	RRCID ->	242449	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10870	- 10898			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				57

CORNELIUS, L.				WELL #:	3	RRCID ->	242510	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	12883	PERF.11017	- 11043			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
SAVAGE				WELL #:	3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10250	- 10310			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)		94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHIDLER, MARK L., INC.		776590												
DOSS, W.		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)		94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947		PERF.12722 - 12792				
01	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4319	2	183	9	N	166			316
02	4116 X	3554	-0-	-562	-0-	3422	2	132	9	N	120	182	1	254
03	4557 X	4015	-0-	-542	-0-	3835	2	180	9	N	164	176	1	242
04	4350 X	3936	-0-	-414	-0-	3768	2	168	9	N	153	178	1	217
05	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	4050	2	162	9	N	147	179	1	185
06	4350 X	4030	-0-	-320	-0-	3868	2	162	9	N	147			332

WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031													
CORNELIUS B			WELL #:	1	RRCID ->	195512	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9957 - 9964				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	2D	RRCID ->	196481	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3768 - 3867				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	7	RRCID ->	224048	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10402 - 10612				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WADSWORTH, S. (11100)			94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031													
CORNELIUS, L.			WELL #:	2	RRCID ->	094733	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11607 - 11638				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	9	RRCID ->	186388	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10863 - 10959				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11002 - 12216				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	171 X	-0-	-0-	-171	-0-					N	-0-		147
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		147
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		147
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		147
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		147
*06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		147

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-		-0-
02	1764 N	1383	-0-	-381	-0-	1383	2			N	-0-		-0-
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-		-0-
04	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	1589	2			N	-0-		-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-		-0-
06	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2			N	-0-		-0-

LEEEXUS OIL LLC 495350
 LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	3481	-0-	381	381	216	1	3265	2	N	-0-		105
02	2800 N	2423	-0-	-377	4	152	1	2271	2	N	-0-		105
03	1427 N	1423	-0-	-4	-0-	76	1	1347	2	N	-0-		105
04	1890 X	517	-0-	-1373	-0-	31	1	486	2	N	-0-		105
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	119	1	1893	2	N	-0-		105
06	1890 X	1779	-0-	-111	-0-	110	1	1669	2	N	-0-		105

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
 HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-		47
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-		47
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-		47
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-		47
05	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-		47
*06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-		47

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

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

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT		95731 001 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
		WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 -	5735		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 145		RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 9		RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 -	5609		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 24		RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 -	5665		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 -	5430		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5605 - 5615		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

01	279 N	168	-0-	-111	-0-	-0-	78 1	6 2	N	76							180
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	-0-	84 9	13 2	N	52	181 1						51
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	57 9	26 2	N	58							109
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	16 2	N	57							166
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	64 9										52
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	78 1										110
							63 9										

 KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	2						87
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	-0-	1 2			N	-0-						87
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16 2			N	-0-						87
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-						87
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-						87
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-						87

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
SUNDOWN ENERGY LP 829482															
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1731	2	34	9	N	31	28	1	44
*11	2880	X	1770	-0-	-1110	-0-	1682	2	88	9	N	80	29	1	95
*12	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2452	2	99	9	N	90	128	1	57
*01	2790	X	1179	-0-	-1611	-0-	1068	2	111	9	N	101			158
*02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	815	2	75	9	N	68	83	1	143
*03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2385	2	243	9	N	221	160	1	204
*04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2737	2	168	9	N	153	180	1	177
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2839	2	173	9	N	157	149	1	185
*06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2930	2	162	9	N	147	151	1	181

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582															
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			39
02	1652	X	3	-0-	-1649	-0-	3	2			N	-0-			39
03	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			39
04	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			39
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
*06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	10			49

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS															
MOSAIC OIL LLC 589978															
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950															
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
PETRODOME OPERATING, LLC 660286															
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206															
01	18600		19323	-0-	723	2051	19014	3	309	9	N	281	372	1	487
02	15201	R	13150	-0-	-2051	-0-	12933	3	217	9	N	197	184	1	500
03	20702		19651	-0-	-1051	-0-	19346	3	305	9	N	277	185	1	592
04	18000		18932	-0-	932	932	18649	3	283	9	N	257	183	1	666
05	22148		19908	-0-	-2240	-0-	19626	3	282	9	N	256	370	1	552
06	18000		19323	-0-	1323	1323	19058	3	265	9	N	241	170	1	623

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER															
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081															
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568															
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018															

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			18
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-			18
03	2852 X	93	-0-	-2759	-0-	93	2			N	-0-			18
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			18
05	1550 X	17	-0-	-1533	-0-	17	2			N	-0-			18
*06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)				96728 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HITE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189056	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 15281	PERF.14258	- 14834				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4712 X	4628	-0-	-84	-0-	736 1	3892 2	Y	-0-			164
02		4256 X	3321	-0-	-935	-0-	357 1	2964 2	Y	-0-			164
03	DLQ	G-10	4524	-0-	4524	4524	532 1	3992 2	Y	-0-			164
04	DLQ	G-10	4183	-0-	4183	8707	639 1	3544 2	Y	-0-	102 1		62
05	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	13069	293 1	4069 2	Y	-0-			62
*06		17048 X	3979	-0-	-13069	-0-	271 1	3708 2	Y	-0-			62

DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 252375	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 15101	PERF.14278	- 14696				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 1		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE RANCH				WELL #: A 1	RRCID -> 259047	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14352	- 14944				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 259255	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 16495	PERF.15099	- 16107				
01		28675 X	25254	-0-	-3421	-0-	4014 1	21240 2	Y	-0-			160
02		25564 X	20931	-0-	-4633	-0-	2248 1	18683 2	Y	-0-			160
03	DLQ	G-10	25099	-0-	25099	25099	2951 1	22148 2	Y	-0-			160
04	DLQ	G-10	23356	-0-	23356	48455	3570 1	19786 2	Y	-0-	49 1		111
05	DLQ	G-10	23904	-0-	23904	72359	1604 1	22300 2	Y	-0-			111
*06		94771 X	22412	-0-	-72359	-0-	1527 1	20885 2	Y	-0-			111

BU RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF.16060	- 16140				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (4100)				96728 498	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
D. WUTHRICH				WELL #: 1	RRCID -> 276788	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 2396	- 2406				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

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

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

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

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MINEXPROD LLC 569678
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000																

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995																

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
OGLETREE		WELL #: 4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
L & G ASSOCIATES, INC.		479597								
CARLSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016										

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681								
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 7		RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1864 3	171 9	Y	155	224 1	216
02	1736 N	1070	-0-	-666	-0-	967 3	103 9	Y	94	175 1	135
03	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1521 3	168 9	Y	153	168 1	120
04	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1 1	1427 3	Y	145	84 1	181
						160 9					
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	17 1	1458 2	Y	141	135 1	187
						155 9					
06	1620 N	1498	-0-	-122	-0-	20 1	1317 3	Y	146	156 1	177
						161 9					

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11887	- 19929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11990	- 12040
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11843	- 12028
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (13200)				97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
COSTA ENERGY, LLC				180534										
HENNDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296		
01	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	30298	2	1322	9	Y	1202	924	1	516
02	36932 X	5782	-0-	-31150	-0-	5534	2	248	9	Y	225	397	1	344
03	33015 X	17348	-0-	-15667	-0-	16658	2	690	9	Y	627	601	1	370
04	31440 X	16150	-0-	-15290	-0-	15740	2	410	9	Y	373	576	1	167
05	32488 X	19723	-0-	-12765	-0-	19175	2	548	9	Y	498	418	1	247
06	30600 X	15915	-0-	-14685	-0-	15406	2	509	9	Y	463	567	1	143

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006		
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			76		
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			76		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76		
04	T. A.	1958	-0-	1958	1958	1609	2	349	9	Y	317	193	1	200
05	T. A.	1119	-0-	1119	3077	822	2	297	9	Y	270	375	1	95
06	T. A.	586	-0-	586	3663	519	2	67	9	Y	61			156

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611							
BOYT HEIRS		WELL #:		RRCID -> 271069	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12330	- 12378			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016											

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID -> 242695	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 12930	PERF.12848	- 12910					
01	20336 X	15062	-0-	-5274	-0-	14335	3	727	9	Y	661	953	1	214
02	17416 X	8707	-0-	-8709	-0-	8120	3	587	9	Y	534	175	1	573
03	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	16700	3	894	9	Y	813	894	1	492
04	16470 X	15729	-0-	-741	-0-	12	1	14983	3	Y	667	387	1	772
						734	9							
05	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	182	1	15700	3	Y	679	646	1	805
						747	9							
06	17040 X	15853	-0-	-1187	-0-	231	1	14916	3	Y	642	687	1	760
						706	9							

HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID -> 265077	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 15300	PERF.15118	- 15254					
01	7409 X	248	-0-	-7161	-0-	248	3			Y	-0-			233
02	6692 X	65	-0-	-6627	-0-	65	3			Y	-0-	175	1	58
03	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	12907	3	495	9	Y	450	495	1	13
04	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4	1	4792	3	Y	119	69	1	63
						131	9							
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	38	1	3280	3	Y	135	128	1	70
						149	9							
06	2610 X	2093	-0-	-517	-0-	31	1	2006	3	Y	51	54	1	67
						56	9							

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 204054	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13220	- 13326					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

DOC		WELL #:		1	RRCID -> 210190	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13013	- 13714					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID -> 215907	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13421	PERF.13020	- 13072					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97763 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
ACE PRODUCTIONS		003539										
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	078114	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8132 - 8152	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309 - 8340	
01	3000 N	2170	-0-	-830	6493	2159	2	11	9	Y	10	129
02	2800 N	1879	-0-	-921	5572	1879	2			Y	-0-	129
03	3100 N	2430	-0-	-670	4902	2430	2			Y	-0-	129
04	3000 N	2025	-0-	-975	3927	2025	2			Y	-0-	129
05	2046 N	2079	-0-	33	1881	2079	2			Y	-0-	129
*06	3000 N	2145	-0-	-855	1026	2143	2	2	9	Y	2	131

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197 - 8222	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8	112
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	112
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	112
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-	112
05	682 N	683	-0-	1	-0-	683	2			N	-0-	112
06	780 N	705	-0-	-75	-0-	704	2	1	9	N	1	113

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607															
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152															
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277															

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607															
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152															
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313															

01		14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	23	-0-	23	46	23	2			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	23	-0-	23	69	23	2			Y	-0-			-0-
04		94 R	25	-0-	-69	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	734 N	161	-0-	-573	-0-	-0-	161	2		Y	-0-				168
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-				168
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-				168
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-				168
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				168
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-				168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
BARROW, R. J.		WELL #: 17		RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620							
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BARROW, R. J.		WELL #: 18		RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)		97736 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
WAKEFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
WAKEFIELD, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438							
01	815 N	193	-0-	-622	-0-	-0-	193	2		Y	-0-				59
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-				59
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-				59
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-				59
05	155 N	186	-0-	31	-0-	-0-	186	2		Y	-0-				59
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-				59

WILLOW SLOUGH (13300)		97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023													
BARROW RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	279195	COMPL. DATE	01/08/2017	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12790 - 12794
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2				-0-	-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	89	2				-0-	-0-
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2				-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-	-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				-0-	-0-

ANNA LEE GU				WELL #:	1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.13782 - 13799
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-	1
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	1			N	-0-	1
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-	1
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	2	N	-0-	1
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	1
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-	1

WILSON CREEK (FRIO 10400)				97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BUCKEYE				WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.10413 - 10436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)				97863 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590								
STODDARD				WELL #:	1	RRCID ->	254812	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF. 9958 - 10026
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

WIND HILL (TAYLOR)				97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BROOKS				WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11048 - 11066
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	4212	2	88	9	N	80	180 1 115
02	4116 X	2014	-0-	-2102	-0-	2000	2	14	9	N	13	128
03	4557 X	2942	-0-	-1615	-0-	2902	2	40	9	N	36	164
04	4380 X	3629	-0-	-751	-0-	3612	2	17	9	N	15	179
05	4402 X	3330	-0-	-1072	-0-	3312	2	18	9	N	16	195
06	4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2264	2	32	9	N	29	224

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471					CNTY: WASHINGTON			
POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10962 - 10975
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
HEATHER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	222 2	9 9	N	8		166
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	359 2	12 9	N	11		177
03		186 N	27	-0-	-159	-0-	26 2	1 9	N	1		178
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	290 2	19 9	N	17		195
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	492 2	47 9	N	43		238
*06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	470 2	36 9	N	33	188 1	83

ZWERNEMANN		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	2392 - 3272
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	2392 - 3272
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #:		17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #:		C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4356 - 4376
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #:		C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-)			98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC			778196				CAPACITY			CNTY: WHARTON					
LHA			WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640				
01		19169	3737	-0-	-15432	-0-	3737	2			N	-0-			144
02		5912	3236	-0-	-2676	-0-	3236	2			N	-0-			144
03		5780	3200	-0-	-2580	-0-	3200	2			N	-0-			144
04		600	3515	-0-	2915	2915	3515	2			N	-0-			144
05		4775	1240	-0-	-3535	-0-	1240	2			N	-0-			144
*06		1900	1250	-0-	-650	-0-	1250	2			N	-0-			144

WITHERS, NORTH (MARG. 1)			98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
PIERCE ESTATES			WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC.			WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)			98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
PIERCE EST. INC.			WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)			98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9882 - 9892				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255								
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARRETT, W. D. GU		WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
B & B OIL, INC.		039791								
WINTERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-

WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900								
WITTER, ANNIE S.		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 10590 - 11732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				//CONT.//	99334 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//	048169											
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010	-	11896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01		59582 X	58312	-0-	-1270	-0-	310	1	56953	2	N	954	905	1	2 8	219
							1049	9								
02		53816 X	40868	-0-	-12948	-0-	221	1	39771	2	N	796	672	1	2 8	341
							876	9								
03		60047 X	49340	-0-	-10707	-0-	310	1	48298	2	N	665	684	1	1 8	321
							732	9								
04		58110 X	40048	-0-	-18062	-0-	300	1	39107	2	N	583	741	1	1 8	162
							641	9								
05		59272 X	50709	-0-	-8563	-0-	310	1	49599	2	N	727	713	1	2 8	174
							800	9								
06		56430 X	48448	-0-	-7982	-0-	300	1	47301	2	N	770	517	1	3 8	424
							847	9								

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943	-	11953	
01		93434 X	90933	-0-	-2501	-0-	310	1	89469	2	N	1049	1225	1	1 8	172
							1154	9								
02		84980 X	70822	-0-	-14158	-0-	221	1	69543	2	N	962	704	1	1 8	429
							1058	9								
03		109864 X	109864	-0-	-0-	-0-	310	1	108553	2	N	910	1141	1	1 8	197
							1001	9								
04		90210 X	79262	-0-	-10948	-0-	300	1	78007	2	N	868	735	1	1 8	329
							955	9								
*05		100776 X	100776	-0-	-0-	-0-	310	1	99356	2	N	1009	1063	1	1 8	274
							1110	9								
*06		96244 X	96244	-0-	-0-	-0-	300	1	94515	2	N	1299	1071	1	1 8	501
							1429	9								

ETOCO, L.P.				255133												
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300	-	7350	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)				99392 550	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARDIN				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000												
BLACK STONE MINERALS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	6294	-	6389	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)				99395 140	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARDIN				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000												
BLACK STONE MINERALS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	207570	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9580	-	9617	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33573 #	29099	-0-	-4474	-0-	28106	3	993	9	N	903	1116	1			189
02	32872 #	22324	-0-	-10548	-0-	21627	3	697	9	N	634	553	1			270
03	34317 #	30063	-0-	-4254	-0-	29389	3	674	9	N	613	554	1			329
04	33210 #	23056	-0-	-10154	-0-	22366	3	690	9	N	627	720	1			236
05	32984 #	21746	-0-	-11238	-0-	21000	3	746	9	N	678	720	1			194
06	29100 #	25113	-0-	-3987	-0-	24447	3	666	9	N	605	555	1			244

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)													99843 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.													429659										
PRENSLEY UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308		PERF.10654 - 10852			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM							
				INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	203	1	528	2	N	-0-				177							
02		364 N	135	-0-	-229	-0-	19	1	116	2	N	-0-				177							
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	2	N	-0-				177							
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-				177							
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				177							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				177							

LEYENDECKER													WELL #: 1	RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

BOGATTO													WELL #: 1	RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10761 - 11123			
01		3100 N	3254	-0-	154	154	872	1	2272	2	N	100				195							
							110	9															
02		1449 N	1295	-0-	-154	-0-	170	1	1062	2	N	57	191	1	1 8	60							
							63	9															
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	655	1	1342	2	N	113				173							
							124	9															
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1345	2	N	55	190	1		38							
							61	9															
05		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	2	N	77	1	8		114							
							85	9															
06		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				114							

LEYENDECKER-CULLEN													WELL #: 1	RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

LEYENDECKER													WELL #: 2	RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624 - 9844			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							