

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
L. CORNELIUS		WELL #:	13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	N/A
02	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-
07	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
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599									
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362
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-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 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
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 292309	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10954 - 10962		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OLIPDP II, LLC				100467						
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598 - 10709		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486 - 11503		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GCOWS OPERATING LLC				102135						
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC				106449											
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	- 11300						
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK				WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PIRTLAW				WELL #: 1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
JOHNSON, B. P.				WELL #: 1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858	- 9982						
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BP AMERICA A-62				WELL #: 1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	- 8762						
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932						
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352							
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	-	10494							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	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									
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-
07		14B DENY	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							
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
-----																	
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489													
COULTER, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511							
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-
07		14B DENY	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							
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		378508								
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.13283 - 13395	
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
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-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF. 8996 - 9010	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24												
-----												
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE							
JHP OPERATING, LLC				432463										
HENRY FEE				WELL #:	1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897		
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	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY				WELL #:	1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
J3 OPERATING LLC				448256										
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252		
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-	
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		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		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:	23	RRCID ->	166845	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12610 - 12620		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544								
DIERKING UNIT		WELL #:	2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
QUAIL UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846 -	8847		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025 -	8027		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 16520	PERF. N/A			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
NECHES TRANSPORT INC.		601854								
BP "B"		WELL #:	1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854											
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
POCO LLC		WELL #:		1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9120 - 9126				
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-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	- 11055		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
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
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
-----											
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 294857	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 15938	PERF. N/A			
RAVEN FOREST UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 294857	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 15938	PERF. N/A			
02	SHUT IN	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A			
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952		
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
RUST OIL CORP.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A			
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	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		780277									
HERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A			
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SMALL, R.P. CORP.		789221									
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525 - 12044			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770 - 16190			
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON							
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #:	1	RRCID ->	294997	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	6864 - 6866	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
02	SHUT-IN	1590	-0-	1590	36037	1503	3	87	9	N	79	178	1	203
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	36037					N	-0-			203
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36037					N	-0-			203
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36037					N	-0-			203
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36037					N	-0-			203
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36037					N	-0-			203
-----														
84 ENERGY LLC		856467		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		WELL #:	1	RRCID ->	199711	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #:	2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12088	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UPLAND OPERATING, LLC		878942		WELL #:	1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5023 - 5033	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VIA OIL COMPANY		884905		WELL #:	1	RRCID ->	163769	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	N/A	
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON							
VIPER S.W.D., LLC				886209										
MALOTA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742	
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815			CNTY: NEWTON							
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874			CNTY: NEWTON							
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263			CNTY: NEWTON							
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PDO PAINTER				216956			CNTY: NEWTON							
				WELL #:	1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZARVONA ENERGY LLC				950523			CNTY: NEWTON							
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15650 - 15660		
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-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ZAZA ENERGY, LLC		950545											
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A		
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ACE, NORTH (2850)		00420 200			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	293200	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2806 - 2856		
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-	
-----													
FRIO RESOURCES, LLC		286622											
SARAH F. WING		WELL #:		89	RRCID ->	294067	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2784 - 2792		
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-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PLUGGED AND ABANDONED												09/10/2024	

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
SANTA FE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2966 - 2972		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
BLUE BRANCH		WELL #:	1	RRCID ->	291217	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5064 - 5067		
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7		-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NO RPT													
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022													

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:	1	RRCID ->	294075	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
LOW-END OIL LLC		510360											
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:		RRCID ->	254226	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	6476 - 6482		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
02	DLQ G-10	70	-0-	70	485	70 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	73	-0-	73	558	73 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	599	41 2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	599			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	599			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	599			Y	NO RPT				-0-

PINEY WOODS		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
		212175											
		WELL #:	2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7374 - 7382		
02	DLQ G-10	474	-0-	474	2411	474 2		Y	-0-				23
03	DLQ G-10	529	-0-	529	2940	527 2	2 9	Y	2				25
04	DLQ G-10	541	-0-	541	3481	541 2		Y	-0-				25
05	DLQ G-10	153	-0-	153	3634	145 2	8 9	Y	7				32
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3634			Y	3				35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3634			Y	NO RPT				35

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		//CONT.//		00650 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175											
TEXLA MILL		WELL #:		3	RRCID ->	282485	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7734 - 7744			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			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
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	125 2	14 9	N	13			101
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	81 2	69 9	N	63	163 1		1
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			1
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

H J BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9308 - 9316
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	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	

ADAMS RANCH (YEGUA EY)				00650 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365								
MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10886 - 10905
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MVP 'A-183'				WELL #:	1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	12975 - 13024
02	7453 X	1351	-0-	-6102	-0-	1034 2	317 9	N	288	178 1		517	
03	7502 X	1066	-0-	-6436	-0-	730 2	336 9	N	305	363 1		459	
04	4680 X	1126	-0-	-3554	-0-	795 2	331 9	N	301			760	
05	3317 X	2310	-0-	-1007	-0-	2222 2	88 9	N	80			840	
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5453 2	153 9	N	139	702 1		277	
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4075 2	398 9	N	362			639	

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER		
IRONROC ENERGY				426612								
ORISKANY A-152		WELL #:		1	RRCID ->	296028	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11286 - 11306
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365								
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID -> 264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	12140 - 12246	
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
-----												
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	12355 - 12434	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
-----												
AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BRAZOS			
GOLDSMITH OPERATING, LLC				313705								
CONLEE		WELL #:		2	RRCID -> 291849	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9554 - 9582	
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-		35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-		35
04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		35
05		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		35
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		35
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
MURPHY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9668 - 9690	
02		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	10 1	802 3	N	-0-		102
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	22 1	960 3	N	-0-		102
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	3 1	119 3	N	-0-		102
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	2 1	118 3	N	-0-		102
06		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		102
07		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		102
-----												
GERRY SAUM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9767 - 9780	
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID -> 289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9525 - 9538	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30

AGGIELAND (WOODBINE) //CONT.// 00798 850 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZOS  
 NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014  
 GAMBLE, P.K. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836

M	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
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
05	4 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		4	3		N	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER  
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670  
 SELASSIE WELL #: 2 RRCID -> 293588 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1700

02	1703	-0-	-0-	-1703 B	-1609					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1609																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1609					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1609					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1609					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1609					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1609					N	NO RPT					-0-

SELASSIE WELL #: 1 RRCID -> 293625 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1694 - 1700

02	580 N	-0-	-0-	-580 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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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
-----													
02		10063 #	7694	-0-	-2369	-0-	7499 2	195 9	N	177	176 1		94
03		7744 R	7744	-0-	-0-	-0-	7556 2	188 9	N	171	187 1		78
04		7560 #	252	-0-	-7308	-0-	248 2	4 9	N	4			82
05		8215 #	-0-	-0-	-8215	-0-			N	-0-			82
06		7950 #	227	-0-	-7723	-0-	226 2	1 9	N	1			83
07		8215 #	273	-0-	-7942	-0-	267 2	6 9	N	5			88
-----													
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	
-----													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1029
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1029
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1029
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1029
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1029
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1029
-----													
EDGAR R. MAXEY		WELL #:		2	RRCID ->	284354	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL DEPTH	14513	PERF.	14192 - 14362	
-----													
02		27144 X	-0-	-0-	-27144	-0-			Y	-0-			24
03		25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-			Y	-0-			24
04		22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-			Y	-0-			24
05		10323 X	3321	-0-	-7002	-0-	3166 2	155 4	Y	-0-			24
06		9990 X	423	-0-	-9567	-0-	339 2	44 4	Y	36	36 1		24
							40 9						
07		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4358 2	107 4	Y	130			154
							143 9						
-----													
ALLEN DOME				01657 001	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BRAZORIA				
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650									
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	281669	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2594 - 2596	
-----													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
-----													
PERRY		WELL #:		2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	2124 - 2581	
-----													
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
04		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
07		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6



-----														
ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SPOHN FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	10707 - 10746	
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		
-----														
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-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SPOHN FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	295303	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10797 - 10838	
02	41354	52276	-0-	10922 B	149048	48668	2	3608	9	N	3280	3362	1	616
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 149048														
03	44206	58162	-0-	13956 B	163004	54013	2	4149	9	N	3772	3519	1	869
04	29027	54836	-0-	25809 B	188813	51523	2	3313	9	N	3012	3343	1	538
05	44206	55776	-0-	11570 B	200383	52488	2	3288	9	N	2989	2580	1	947
06	42780	47666	-0-	4886 B	205269	45234	2	2432	9	N	2211	2712	1	446
07	44206	NO RPT	-0-	-44206 B	161063					N	NO RPT			446
-----														
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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALLIGATOR BAYOU, W. (16-A)				01747 284	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
KINGWOOD EXPLORATION LLC				467256										
A. L. MILLER				WELL #:	B 5T	RRCID ->	296944	COMPL. DATE	08/11/2023	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	8625 - 8633	
02	38831	15330	-0-	-23501	138481	14725	2	605	9	N	550	668	1	50
03	41509	15001	-0-	-26508	111973	14290	2	711	9	N	646	488	1	208
04	40170	6283	-0-	-33887	78086	5901	2	382	9	N	347	555	1	-0-
05	41509	-0-	-0-	-41509	36577					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/11/2024														
-----														
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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT				01775 625 740176	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	- 6384			
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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC ERNST, SUNNY				01979 166 684836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	- 15106			
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-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	- 14672			
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ALTA LOMA, EAST (S- SAND) QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC SUNNY ERNST G.U. 1				01979 830 684836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON					
				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	- 13816			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) HILCORP ENERGY COMPANY TACQUARD				01981 800 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON					
				WELL #: 1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310	PERF.12580	- 12598			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110

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
02	10701 X	9797	-0-	-904	-0-	1425	1	7881	2	N	446	381	1	192
						491	9							
03	11439 X	10471	-0-	-968	-0-	1377	1	8625	2	N	426	379	1	239
						469	9							
04	11070 X	9844	-0-	-1226	-0-	1402	1	7991	2	N	410	368	1	281
						451	9							
05	10478 X	10161	-0-	-317	-0-	1710	1	7992	2	N	417	552	1	146
						459	9							
06	10140 X	8885	-0-	-1255	-0-	1720	1	6714	2	N	410	371	1	185
						451	9							
07	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			185

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

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			61

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
-----										
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
07	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		
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-
07	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		
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
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184		
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
07	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

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
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-
07	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 #: RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019

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

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

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 GCOWS OPERATING LLC 102135  
 MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ALVIN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON  
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 MERTA HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287774 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160

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
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					13

ALWAN (FRIO 4360) 02158 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 HUTCHINS-KELLEY WELL #: 2 RRCID -> 246914 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024									

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALWAN (Y-250) 02158 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 289945 COMPL. DATE 07/12/2020 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340

02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	45
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	45
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	45
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	45
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-	45
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2	N	-0-	45

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

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-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024									

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4408	4327	-0-	-81	-0-	420	1	3890	2	N	15	136
03	4712	3573	-0-	-1139	-0-	348	1	3203	2	N	20	156
04	4560	4523	-0-	-37	-0-	410	1	4103	2	N	9	165
05	4712	4144	-0-	-568	-0-	426	1	3706	2	N	11	176
06	4470 #	3757	-0-	-713	-0-	287	1	3458	2	N	11	187
07	4681 #	4371	-0-	-310	-0-	359	1	4006	2	N	5	192

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	139	1	1567	2	N	-0-	125
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	133	1	1663	2	N	-0-	125
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	142	1	1880	2	N	-0-	125
05	1829 N	459	-0-	-1370	-0-	32	1	427	2	N	-0-	125
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	125
07	2077 N	157	-0-	-1920	-0-	157	2			N	-0-	125

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1885 N	1834	-0-	-51	-0-	149	1	1681	2	Y	4	129
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	124	1	1549	2	Y	3	132
04	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	147	1	1951	2	Y	2	134
05	1953 N	519	-0-	-1434	-0-	36	1	483	2	Y	-0-	134
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	134
07	2170 N	238	-0-	-1932	-0-	238	2			Y	-0-	134

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653 - 6805		
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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-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		
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996		
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A		
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938		
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735		
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 - 6976		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 7015		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6770 - 6794		
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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6698 - 6714		
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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
BROSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6822		
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-		
07	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		
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-		
07	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							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
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	
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-	
07	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
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-	
07	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
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-	
07	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
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6734 - 6748
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-	
07	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
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-	
07	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
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-	
07	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								
BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6790 - 6808
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
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6686 - 6796
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ZAPPE, MARIE		WELL #: 36		RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850			
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
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-
07	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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							
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867
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
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766
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-	
07	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
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-	
07	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
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-	
07	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
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-	
07	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
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-	
07	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
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-	
07	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 #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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								
ENGLS, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034	
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-
07	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238				
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-
07		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				
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-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 98		RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 7852 - 7860				
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-
07		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				
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-
07		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		
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
-----												
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-
07	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		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6332 - 6440		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890 - 6896		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILCOX, G. C.		WELL #: 2		RRCID -> 173738		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6524 - 6534		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710  
 MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT		232	-0-	232	232	228 1	4 2	N	-0-			-0-	
03	567 R		335	-0-	-232	-0-	319 1	16 2	N	-0-			-0-	
04	70 R		70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-	
05	248 N		19	-0-	-229	-0-	18 1	1 2	N	-0-			-0-	
06	330 N		19	-0-	-311	-0-	18 1	1 2	N	-0-			-0-	
07	205 N		205	-0-	-0-	-0-	194 1	11 2	N	-0-			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	879	-0-	-194	-0-	865 1	14 2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	985	-0-	-162	-0-	937 1	48 2	Y	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966 1	1 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	215	-0-	-715	-0-	207 1	8 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	172	-0-	-788	-0-	170 1	2 2	Y	-0-			-0-
07	992 N	329	-0-	-663	-0-	312 1	17 2	Y	-0-			-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

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-
07	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

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-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

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-
07	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			
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	
-----												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
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			
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-	
07	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			
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-	
07	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			
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-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
GARTH -A- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9939 - 10004
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
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-
07	14B DENY	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
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-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:	44	RRCID ->	176741	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6690 - 6712
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C.		WELL #:	10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6824 - 6840
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2024 - WELL PLUGGED 03/05/24											
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

M	O	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
02		14B2 EXT	300	-0-	300	2617	300 1		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	290	-0-	290	2907	290 1		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	280	-0-	280	3187	280 1		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3187			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3187			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3187			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

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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99	141 1		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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/17/2024

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

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-
07		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					
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-			205
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			205
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			205
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			205
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			205
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
-----														
HOWARD NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054					
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			26
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			26
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----														
WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220					
02	4930 X	4131	-0-	-799	-0-	4051	2	80	9	Y	73	73	1	68
03	5053 X	4337	-0-	-716	-0-	4259	2	78	9	Y	71	71	1	68
04	4890 X	1882	-0-	-3008	-0-	1882	2			Y	-0-			68
05	4495 X	2925	-0-	-1570	-0-	2925	2			Y	-0-			68
06	4350 X	4348	-0-	-2	-0-	4271	2	77	9	Y	70	70	1	68
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			68
-----														
WILLIAMSON		WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052					
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-			65
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-			65
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	80	2	189	9	N	172	172	1	65
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	80	2	195	9	N	177	177	1	65
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	80	2	189	9	N	172	172	1	65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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					
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			299
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			299
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			299
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			299
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			299
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			299
-----														
HOLY COMFORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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
02	1131 N	60	-0-	-1071	-0-	60 2		N	-0-			23
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			23
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			23
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			23
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

-----

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

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
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	60 2	121 9	Y	110	110 1		84
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	60 2	119 9	Y	108	108 1		84
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			84
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			84
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	60 2	117 9	Y	106	106 1		84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

-----

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

-----

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

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



APPLE SPRINGS (JAMES)  
PONTIAC OIL, INC.  
TEMPLE

03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
670449

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016																

ARGO-HAWK (10400 SAND)  
COSTA ENERGY, LLC  
LANGHAM UNIT

03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
180534

WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702

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
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	885	2	235	9	N	214	369	1			185
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	962	2	150	9	N	136	175	1			146
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	854	2	286	9	N	260	179	1			227
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1033	2	237	9	N	215	359	1			83
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1025	2	215	9	N	195	182	1			96
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	912	2	253	9	N	230	180	1			146

LANGHAM UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584

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
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	N	15					185
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	711	2	84	9	N	76	161	1			100
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	771	2	85	9	N	77					177
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	790	2	119	9	N	108	190	1			95
06	780 N	527	-0-	-253	-0-	510	2	17	9	N	15					110
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	811	2	97	9	N	88					198

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)  
MCA PETROLEUM CORPORATION  
EAST ARNIM UNIT

03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE  
537160

WELL #: 106 RRCID -> 280938 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)  
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC  
ARRIOLA #3 UNIT

03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
848681

WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651  
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021									

-----

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

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
07	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 #: RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021									

-----

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021									

-----

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT	203
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021									

ASHBY (9000)		//CONT.// 04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.// 209651								
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 9427 - 9437	
M	O	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
		PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2021						

ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
LODESTONE OPERATING, INC.		100710							
RUNNELLS		WELL #:		RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175 PERF. 9020 - 9042
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
07	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 #:		RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589 PERF. 5856 - 5871
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196 PERF. 7234 - 7240
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578							
CAREY UNIT		WELL #:		RRCID ->	165903	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	10670 PERF. 10115 - 10134
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8

B.A.D.A. (10,170 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
BAUM, G. K.

04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
506578  
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
CAREY UNIT

04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
506578  
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

B.A.D.A. (10,530 SD.)  
LONE OAK ENERGY INC  
ALBERT

04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
506578  
WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

B RED (NODOSARIA)  
VANTAGE OPERATING, LLC  
ALLAR

04826 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
882608  
WELL #: 1 RRCID -> 291099 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724

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
02	76884	51086	-0-	-25798	-0-	50116	2	970	9	N	882	881	1			235
03	75810	47360	-0-	-28450	-0-	46487	2	873	9	N	794	875	1			154
04	18300	12785	-0-	-5515	-0-	12563	2	222	9	N	202	176	1			180
05	18910	7174	-0-	-11736	-0-	7028	2	146	9	N	133	176	1			137
06	18300	11224	-0-	-7076	-0-	11033	2	191	9	N	174	172	1			139
07	18910	61	-0-	-18849	-0-	50	2	11	9	N	10					149

BSR (SUB-CLARKSVILLE)  
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.  
BSR (SUBCLARKSVILLE)

04845 320 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON  
053321  
WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738

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
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					82
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					82
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					82
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BSR (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	04845 320	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC			100797								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	0703	RRCID ->	293429	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2320 #	872	-0-	-1448	-0-	321 1 52 9	499 3	N	47	72 1	13
03	1860 #	405	-0-	-1455	-0-	405 1		N	-0-	10 1	3
04	1800 #	472	-0-	-1328	-0-	380 1 29 9	63 3	N	26	3 1	26
05	1829 #	106	-0-	-1723	-0-	80 1	26 9	N	24	29 1	21
06	1110 #	460	-0-	-650	-0-	414 1	46 9	N	42	32 1	31
07	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		31
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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALIANA UNIT			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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT		-0-
NILSON			05130 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER					
WALKER #1		WELL #:	2	RRCID ->	179146	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-		35

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	EOM BALANCE
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-
07	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							
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-
07	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							
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-
07	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							
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-
07	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							
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-
07	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							
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214			
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-
07	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170						
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224						
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214						
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224						
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222						
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228						
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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 (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184										
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282										
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260										
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216										
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161										
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185										
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-
07	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 (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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									
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-
07	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									
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-
07	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									
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264									
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-
07	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									
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-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570									
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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	O	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
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-	
07	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			
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-	
07	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			
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-	
07	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			
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-	
07	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			
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-	
07	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			
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-	
07	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			
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-	
07	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 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
-----												
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-
07	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			
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
-----												
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			
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-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BARROW RANCH (NOD. 2)			05864 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
BARROW HERITAGE RANCH, LP			WELL #: 1		RRCID -> 288735		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058			
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_____ 04/13/2023 - WELL PLUGGED 4/13/2023												

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 PAMETA OIL COMPANY 637449  
 NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997										

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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-
07	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		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

02	319 N	263	-0-	-56	-0-	256	1	7	2	Y	-0-	41
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	1	1	2	Y	-0-	41
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	1	2	2	Y	-0-	41
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	1	3	2	Y	-0-	41
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	1	3	2	Y	-0-	41
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	1	3	2	Y	-0-	41

BAY CITY (9050 FRIO)		06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9073 - 9077				
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146

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				
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244			Y	NO RPT			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				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950				
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-
07	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	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	
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-	
07	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	
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	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956	
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-	
07	14B2 EXT	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	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077								
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429								
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
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-
07	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								
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: FORT BEND				
CORTEZ, PAUL				WELL #: 1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	-		9200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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 SW				WELL #: 1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	-		3395	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737								
B.P. AMERICA B				WELL #: 1	RRCID -> 218256	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6768	-		6770	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BEECH CREEK A		WELL #:		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766	
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	
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-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	
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-	
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9882 - 9892	
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-	
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #:		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970	
02	21037 X	21037	-0-	-0- B	-0-	19715 3	1322 9	N	1202	1197 1	232
03	25008 X	25008	-0-	-0- B	-0-	23414 3	1594 9	N	1449	1609 1	72
04	20040 X	19038	-0-	-1002 B	-0-	17844 3	1194 9	N	1085	1041 1	116
05	23931 X	23931	-0-	-0- B	-0-	22137 3	1794 9	N	1631	1747 1	-0-
06	24210 X	22075	-0-	-2135 B	-0-	20678 3	1397 9	N	1270	1036 1	234
07	25017 X	15252	-0-	-9765 B	-0-	13866 3	1386 9	N	1260	1240 1	254

THUNDERBOLT UNIT		WELL #:		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
02	13659 X	7310	-0-	-6349 B	-0-	6858 3	452 9	N	411	357 1	321
03	12772 X	10184	-0-	-2588 B	-0-	9586 3	598 9	N	544	708 1	157
04	9960 X	8804	-0-	-1156 B	-0-	8268 3	536 9	N	487	368 1	276
05	7812 X	5634	-0-	-2178 B	-0-	5017 3	617 9	N	561	523 1	314
06	9870 X	-0-	-0-	-9870 B	-0-	-0-	-0-	N	298	345 1	267
07	10199 X	5843	-0-	-4356 B	-0-	5375 3	468 9	N	425	547 1	145

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550	
SWAMP MONSTER		WELL #:		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550	
02	20416 X	18331	-0-	-2085 B	-0-	682 1	16503 2	N	1042	1291 1	581
03	21328 X	20208	-0-	-1120 B	-0-	1146 9	743 1	N	1146	1077 1	650
04	19740 X	19516	-0-	-224 B	-0-	1261 9	712 1	N	1097	1271 1	476
05	19908 X	19908	-0-	-0- B	-0-	1207 9	695 1	N	1021	1085 1	412
06	19560 X	19021	-0-	-539 B	-0-	1123 9	709 1	N	1022	900 1	534
07	20212 X	16423	-0-	-3789 B	-0-	1124 9	667 1	N	930	896 1	568
						1023 9	14733 2				

BEECH GROVE (WOODBINE)														
GEO SOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
FRANCES KUNKEL UNIT //CONT.// 301273														
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	34800 X	31137	-0-	-3663 B	-0-	628	1	28446	2	N	1875	1810	1	317
						2063	9							
*03	37944 X	36099	-0-	-1845 B	-0-	764	1	32964	2	N	2155	2151	1	321
						2371	9							
04	36720 X	33883	-0-	-2837 B	-0-	746	1	30964	2	N	1975	1808	1	488
						2173	9							
05	33945 X	33880	-0-	-65 B	-0-	624	1	31155	2	N	1910	2127	1	271
						2101	9							
06	34890 X	30619	-0-	-4271 B	-0-	724	1	27912	2	N	1803	1449	1	625
						1983	9							
07	36053 X	31157	-0-	-4896 B	-0-	721	1	28461	2	N	1795	1964	1	456
						1975	9							
ZARVONA ENERGY LLC														
FRANCES KUNKEL UNIT 950523														
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
02	7163 X	6800	-0-	-363 B	-0-	6775	3	25	9	N	23	176	1	62
03	8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	8770	3	35	9	N	32			94
04	7683 X	7683	-0-	-0- B	-0-	7630	3	53	9	N	48			142
05	7643 X	7643	-0-	-0- B	-0-	7630	3	13	9	N	12			154
06	7687 X	7687	-0-	-0- B	-0-	7658	3	29	9	N	26			180
07	7657 X	6821	-0-	-836 B	-0-	6799	3	22	9	N	20			200
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
02	14384 X	4082	-0-	-10302 B	-0-	3763	3	319	9	N	290	173	1	306
03	15376 X	10170	-0-	-5206 B	-0-	9474	3	696	9	N	633	689	1	250
04	14880 X	10229	-0-	-4651 B	-0-	9461	3	768	9	N	698	681	1	267
05	14632 X	10189	-0-	-4443 B	-0-	9461	3	728	9	N	662	699	1	230
06	12570 X	10218	-0-	-2352 B	-0-	9491	3	727	9	N	661	530	1	361
07	11397 X	11397	-0-	-0- B	-0-	10670	3	727	9	N	661	701	1	321
ELTA WILLIAMS														
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
02	7337 X	6722	-0-	-615 B	-0-	6168	3	554	9	N	504	551	1	124
03	7843 X	6466	-0-	-1377 B	-0-	5825	3	641	9	N	583	536	1	171
04	7590 X	6123	-0-	-1467 B	-0-	5507	3	616	9	N	560	508	1	223
05	7285 X	6414	-0-	-871 B	-0-	5871	3	543	9	N	494	526	1	191
06	7050 X	1891	-0-	-5159 B	-0-	1717	3	174	9	N	158	186	1	163
07	7192 X	923	-0-	-6269 B	-0-	831	3	92	9	N	84	174	1	73
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT														
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336														
02	40804 X	40804	-0-	-0- B	-0-	38407	3	2397	9	N	2179	2137	1	248
03	42811 X	41536	-0-	-1275 B	-0-	39114	3	2422	9	N	2202	1968	1	482
04	42660 X	38493	-0-	-4167 B	-0-	36175	3	2318	9	N	2107	2328	1	261
05	44082 X	38845	-0-	-5237 B	-0-	36175	3	2670	9	N	2427	2471	1	217
06	42660 X	37956	-0-	-4704 B	-0-	35812	3	2144	9	N	1949	1787	1	379
07	43617 X	35912	-0-	-7705 B	-0-	33834	3	2078	9	N	1889	1937	1	331
OUTLAW JOSEY WALES UNIT														
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	4357 X	4357	-0-	-0- B	-0-	4144	3	213	9	N	194	102
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	79	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	164	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	155	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	149	-0-
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
02	7975 X	5016	-0-	-2959 B	-0-	4601	3	415	9	N	377	275
03	8525 X	6742	-0-	-1783 B	-0-	6291	3	451	9	N	410	161
04	6877 X	6877	-0-	-0- B	-0-	6437	3	440	9	N	400	206
05	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	6437	3	344	9	N	313	345
06	7557 X	7557	-0-	-0- B	-0-	7184	3	373	9	N	339	161
07	7099 X	6859	-0-	-240 B	-0-	6528	3	331	9	N	301	286
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
02	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-	107
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-	107
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-	107
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-	107
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-	107
07	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-	107
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
02	10527 X	2211	-0-	-8316 B	-0-	2176	3	35	9	N	32	431
03	11253 X	1013	-0-	-10240 B	-0-	1010	3	3	9	N	3	434
04	10890 X	-0-	-0-	-10890 B	-0-					N	-0-	434
05	10912 X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					N	-0-	434
06	3210 X	-0-	-0-	-3210 B	-0-					N	-0-	434
07	2356 X	2036	-0-	-320 B	-0-	1942	3	94	9	N	85	169
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
02	17574 X	14606	-0-	-2968 B	-0-	13700	3	906	9	N	824	169
03	20088 X	12677	-0-	-7411 B	-0-	11906	3	771	9	N	701	327
04	19440 X	16658	-0-	-2782 B	-0-	15605	3	1053	9	N	957	207
05	20088 X	16735	-0-	-3353 B	-0-	15605	3	1130	9	N	1027	352
06	18630 X	11972	-0-	-6658 B	-0-	11255	3	717	9	N	652	299
07	17205 X	10604	-0-	-6601 B	-0-	10003	3	601	9	N	546	321
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260			
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-
07	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			
02	93301 X	93301	-0-	-0- B	-0-	90861	3	2440	9	N	2218	244
03	92321 X	92321	-0-	-0- B	-0-	89861	3	2460	9	N	2236	187
04	87169 X	87169	-0-	-0- B	-0-	84879	3	2290	9	N	2082	127
05	87210 X	87210	-0-	-0- B	-0-	84879	3	2331	9	N	2119	120
06	85165 X	85165	-0-	-0- B	-0-	82979	3	2186	9	N	1987	399
07	87151 X	87151	-0-	-0- B	-0-	84925	3	2226	9	N	2024	314

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754												
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
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-						212
03		89 N		89 -0-	-0- B	-0-	89	3				212
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						212
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				181	1	212
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						212
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						212
-----												
INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770												
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						150
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						150
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						150
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						150
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						150
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						150
-----												
GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098												
02		6359 X	6359	-0-	-0- B	-0-	5924	3	435	9	N	259
03		6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	6082	3	404	9	N	119
04		5670 X	5670	-0-	-0- B	-0-	5361	3	309	9	N	225
05		6789 X	5193	-0-	-1596 B	-0-	4947	3	246	9	N	284
06		6570 X	5018	-0-	-1552 B	-0-	4776	3	242	9	N	326
07		6789 X	4756	-0-	-2033 B	-0-	4500	3	256	9	N	210
-----												
SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					5	97
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					17	114
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					3	117
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					12	129
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3				129
*07		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	33	3	9	9	N	137
-----												
MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796												
02		11803 X	11256	-0-	-547 B	-0-	10462	3	794	9	N	231
03		11687 X	10230	-0-	-1457 B	-0-	9533	3	697	9	N	166
04		9510 X	4941	-0-	-4569 B	-0-	4598	3	343	9	N	121
05		12028 X	5655	-0-	-6373 B	-0-	4598	3	1057	9	N	196
06		11640 X	10825	-0-	-815 B	-0-	10104	3	721	9	N	148
07		12028 X	9270	-0-	-2758 B	-0-	8641	3	629	9	N	194
-----												
GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518												
02		16443 X	5760	-0-	-10683 B	-0-	5508	3	252	9	N	139
03		23558 X	23558	-0-	-0- B	-0-	22190	3	1368	9	N	125
04		22069 X	22069	-0-	-0- B	-0-	21128	3	941	9	N	247
05		19882 X	19882	-0-	-0- B	-0-	18933	3	949	9	N	220
06		17010 X	14097	-0-	-2913 B	-0-	13235	3	862	9	N	155
07		17577 X	10538	-0-	-7039 B	-0-	9899	3	639	9	N	215

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) 06866 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 RICE WELL #: 1 RRCID -> 276556 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952

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
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 PROD	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
-----														
02	1421 N	1264	-0-	-157	-0-	110	1	1146	2	Y	7	8	1	88
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	84	1	945	2	Y	9	8	1	89
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	5	7	1	87
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	123	1	1519	2	Y	11	8	1	90
*06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	Y	12	13	1	89
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	Y	8	9	1	89
-----														
CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 8227	-		8277			
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	8	1	81	2	Y	1	1	1	83
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			83
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			83
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	1	1	1	83
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	Y	2			85
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	2	2	1	85
-----														
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
WALLACE, A. M.				WELL #: 1	RRCID -> 005216	COMPL. DATE 01/29/1960	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7586	-		7599			
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			60
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			60
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			60
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			60
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			60
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			60
-----														
LEVERIDGE, A. T.				WELL #: 2	RRCID -> 005225	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7674	-		7995			
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			12
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	1	12
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-			12
05	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	2			Y	-0-	1	1	11
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			11
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #: 1	RRCID -> 072124	COMPL. DATE 06/11/1977	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7750	-		7760			
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-



BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852								
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		-0-		14
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		-0-	1 1	13
04	1380 N	817	-0-	-563	-0-	817 2		-0-		13
05	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1484 2	1 9	1	1 1	13
06	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121 2		-0-		13
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			NO RPT		13
-----										
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161		
02	2958 X	2364	-0-	-594	-0-	2364 2		-0-		-0-
03	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	1920 2	55 9	50	50 1	-0-
04	2790 X	1371	-0-	-1419	-0-	1371 2		-0-		-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2992 2	55 9	50	50 1	-0-
06	2790 X	1940	-0-	-850	-0-	1940 2		-0-		-0-
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			NO RPT		-0-
-----										
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887		
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		-0-		-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	695 2	62 9	56	56 1	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		-0-		-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	867 2	62 9	56	56 1	-0-
06	720 N	595	-0-	-125	-0-	595 2		-0-		-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			NO RPT		-0-
-----										
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892		
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		-0-		-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		-0-		-0-
04	1590 N	775	-0-	-815	-0-	775 2		-0-		-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		-0-		-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		-0-		-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			NO RPT		-0-
-----										
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895		
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		-0-		-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1594 2	53 9	48	48 1	-0-
04	1590 N	1314	-0-	-276	-0-	1314 2		-0-		-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1902 2	53 9	48	48 1	-0-
06	1590 N	1117	-0-	-473	-0-	1117 2		-0-		-0-
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			NO RPT		-0-
-----										
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956		
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		-0-		-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1020 2	25 9	23	23 1	-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029 2		-0-		-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1224 2	25 9	23	23 1	-0-
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856 2		-0-		-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			NO RPT		-0-
-----										
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		-0-		1
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		-0-		1
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		-0-		1
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		-0-		1
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		-0-		1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			NO RPT		1

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112 PERF. 7708 - 7723
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					122
-----										
O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820 PERF. 7650 - 7681
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	20 1	1373 2	N	-0-	81
03	0 N	679	-0-	679	-0-	15 1	664 2	N	-0-	81
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	10 1	479 2	N	-0-	81
05	465 N	157	-0-	-308	-0-	5 1	152 2	N	-0-	81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	81
-----										
OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID ->		085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039 PERF. 7545 - 7871
ANGELO UNIT		WELL #:								
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
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
XOG OPERATING LLC		945921		RRCID ->		118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016 PERF. 7416 - 7432
GILBERT		WELL #:		3						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----														
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID ->	118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7386 -	7394	
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-	
07	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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			152	
03	1085 N	830	-0-	-255	-0-	830	2		N	-0-			152	
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			152	
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			152	
06	810 N	613	-0-	-197	-0-	613	2		N	-0-			152	
07	1085 N	711	-0-	-374	-0-	544	2	167 9	N	152			-0-	
-----														
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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	
-----												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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	
-----												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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	
-----												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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-
07 0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7938 - 8020
-----												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
-----												
DUNCAN, F. B.		0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 7956 - 8004		
-----												
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
-----												
XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7738 - 7794		
-----												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10676
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30			212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30			242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20			262
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24			286
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25			311
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			286
-----												
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10548		
-----												
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
-----												
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	252001	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	19458	PERF.11532	- 11540			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				356
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				373
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				398
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				420
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				441
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				420
-----															
BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10477	- 10513			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	348	1		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298	356	1		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	181	1		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	317	1		36
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	181	1	2 8	109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
-----															
BIG -A- TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	102402	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9123	PERF. 6727	- 6748			
AKG OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	102402	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9123	PERF. 6727	- 6748			
KOEHLER		WELL #:		1	RRCID ->	102402	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9123	PERF. 6727	- 6748			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
-----															
LAZARUS		WELL #:		1	RRCID ->	183857	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 6904	- 6933			
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	N	-0-				44
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
-----															
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 7110	- 7137			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
-----															
BBX OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7283	- 7304			
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7283	- 7304			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908											
LAUDERDALE		WELL #:		3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 5632 - 6058				
M	O	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		DALE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7025 - 7045	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2				N	-0-			210
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9		N	2			212
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	154	2				N	-0-			212
05	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	2				N	-0-	139	7	73
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9		N	1	37	1	37
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-			37

BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 6978 - 6996				
02	870 N	832	-0-	-38	-0-	828	2	4	9		N	4			99
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	871	2	1	9		N	1			100
04	900 N	219	-0-	-681	-0-	219	2				N	-0-			100
05	899 N	363	-0-	-536	-0-	363	2				N	-0-	20	7	80
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2				N	-0-			80
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				N	-0-			80

MASON		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7454 - 7476				
02	1160 N	799	-0-	-361	-0-	799	2				N	-0-			82
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	2	11	9		N	10	1	8	91
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-			91
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2				N	-0-			91
06	1260 N	573	-0-	-687	-0-	573	2				N	-0-			91
07	589 N	358	-0-	-231	-0-	358	2				N	-0-			91

MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 6827 - 6856				
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2				N	-0-			62
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			62
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2				N	-0-			62
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9		N	10			72
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9		N	1	50	1	23
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			23

RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7094 - 7160				
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	79	2				N	-0-			109
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2				N	-0-			109
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2				N	-0-			109
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-			109
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-			109
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-			109



-----

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
MAYJAC I, LLC 536431  
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	1	1	9	N	1			32
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1			33
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	1	6	9	N	5			38
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	1	1	9	N	1			39
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	1	1	9	N	1			40
*07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	1	2	9	N	2			42

-----

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635  
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278

-----

NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

-----

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970  
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

02		2349 N	1926	-0-	-423	-0-	1914	2	12	9	N	11			168
03		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	55	1	113
04		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9	N	3			116
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6			122
06		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2885	2	7	9	N	6			128
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	N	2			130

-----

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

02		2349 N	1802	-0-	-547	-0-	1779	2	23	9	N	21			202
03		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	184	1	18
04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			18
05		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	N	1			19
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	N	1			20
07		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2649	2	7	9	N	6			26

-----

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

02		1885 N	857	-0-	-1028	-0-	857	2			N	-0-			113
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			113
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			113
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			113
06		1980 N	1146	-0-	-834	-0-	1146	2			N	-0-			113
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			113

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970									
KNESEK, E.J.		WELL #:		1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 - 6842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	493 N	64	-0-	-429	-0-	64	2	N	-0-		124		
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	4	126 1	2		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		2		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		2		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		
-----													
OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 6968 - 6980	
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	286	2	N	-0-		23		
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		23		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		23		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		23		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
-----													
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824	WELL #:	A 1	RRCID ->	104088	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6865 - 6875
KORKMAS													
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-		
07	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	
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		
07	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	
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		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68		
-----													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444	WELL #:	2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 7315 - 7346
SEE, JOHN													
02	0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43		

-----

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444  
 KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

-----

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818  
 BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

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
02	58 N	-0-	58	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	7	9	N	6	177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			182
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182

-----

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

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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
DAVIS		WELL #:		265	RRCID ->	255650	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4430 - 4440		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													08/06/2024	

DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3308 - 3328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIG HILL ( DISCORBIS B)		07884 027		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	294752	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5914 - 5928
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	6	67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70

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
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-
07	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
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-
07	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		
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
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013												

MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W.S. -A-		660213										
WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)		07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
HMC/HNG CROW		WELL #: 1		RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567						
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
-----														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
-----														
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 10/13/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2830 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290						
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2024														

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	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				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	377			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	377			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
-----												
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BILOXI (12200 SAND)		08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
84 ENERGY LLC		856467										
GRAY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945				
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	N	1	110
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2	112
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3	115
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2	117
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2	119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
 DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093

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
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 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
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-
07	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

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
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-
07	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

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
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-
07	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

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
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-
07	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
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
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLESSING (F-14)			08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
HEFFFLFINGER (F-14)			WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8068 - 8071
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLESSING, 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
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-
07		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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333	345 1	204
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350	326 1	228
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325	328 1	225
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
-----												
LITTLE EXUMA			WELL #:	01	RRCID ->	284581	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3307 - 3918
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE EXUMA			WELL #:	2	RRCID ->	296127	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3368 - 3371
02		35496 X	117	-0-	-35379	-0-	117	2	N	-0-		-0-
03		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
04		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
07		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALKER			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
SAWBUCK		WELL #:		1	RRCID ->	296576	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3424 - 3426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	15950 X	3341	-0-	-12609	-0-	3341 2	N	-0-		-0-	
03	17050 X	3499	-0-	-13551	-0-	3499 2	N	-0-		-0-	
04	16500 X	2864	-0-	-13636	-0-	2864 2	N	-0-		-0-	
05	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-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 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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLOCK 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858							
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 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	
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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 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	
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-	
07	PRTL PLG	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	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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292		
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-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		
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-
07	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		
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-
07	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
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-				
07	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
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-				
07	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
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-				
07	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
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-				
07		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
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-				
07	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
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-				
07	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			
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
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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			
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-
07	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07		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		
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	7	1	29	2	Y	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	Y	-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15398 - 15415		
02	1508	N	1437	-0-	-71	-0-	290	1	1147	2	Y	-0-
03	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	241	1	1218	2	Y	-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	236	1	1149	2	Y	-0-
05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	205	1	1191	2	Y	-0-
06	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	221	1	1034	2	Y	-0-
07	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	198	1	974	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936 - 17150		
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	76	1	300	2	Y	-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	56	1	281	2	Y	-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	68	1	334	2	Y	-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	51	1	298	2	Y	1
							1	9				
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	55	1	259	2	Y	4
							4	9				
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	67	1	331	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736		
02	3045	X	2822	-0-	-223	-0-	570	1	2252	2	Y	-0-
03	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	499	1	2523	2	Y	-0-
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	500	1	2433	2	Y	4
							4	9				
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	462	1	2684	2	Y	14
							15	9				
06	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	498	1	2329	2	Y	4
							4	9				
07	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	502	1	2469	2	Y	2
							2	9				

CORMAN-HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819 - 15491		
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	37	1	146	2	Y	-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	320	2	Y	-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	56	1	323	2	Y	-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	Y	-0-
07	310	N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	2	Y	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW 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
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-			2
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	215	1	1085	2	Y	-0-			2
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	105	1	511	2	Y	1			3
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	103	1	596	2	Y	10			13
06	1200 N	630	-0-	-570	-0-	110	1	518	2	Y	2			15
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	149	1	729	2	Y	3			18

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	185	2	Y	-0-			16
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	63	1	320	2	Y	-0-			16
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	91	1	443	2	Y	-0-			16
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	106	1	615	2	Y	-0-			16
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	114	1	533	2	Y	-0-			16
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	31	1	154	2	Y	-0-			16

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

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

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796  
 LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890

02	9599 X	9273	-0-	-326	-0-	290	1	8647	2	N	305	347	1	108
03	10261 X	9397	-0-	-864	-0-	336	9	8753	2	N	304	169	1	243
04	9930 X	8998	-0-	-932	-0-	310	1	8361	2	N	306	363	1	186
05	10261 X	9686	-0-	-575	-0-	334	9	9032	2	N	313	356	1	143
06	9810 X	9112	-0-	-698	-0-	300	1	8473	2	N	308	179	1	272
07	9920 X	9018	-0-	-902	-0-	337	9	8396	2	N	284	358	1	198

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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
07	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02	406 N	241	-0-	-165	-0-	122	1	113	2	N	5	140
03	403 N	256	-0-	-147	-0-	127	1	126	2	N	3	143
04	420 N	285	-0-	-135	-0-	112	1	151	2	N	20	163
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	112	1	149	2	N	45	181 1 27
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	100	1	138	2	N	8	35
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	97	1	72	2	N	10	45

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
07	14B DENY	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
07	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	
M	O	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
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-	
07	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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039		PERF. 12510 - 12536	
02	1740 X	106	-0-	-1634	-0-	106	2	Y	-0-	191	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	191	
04	750 X	22	-0-	-728	-0-	10	1	Y	11	202	
05	620 X	26	-0-	-594	-0-	11	1	Y	14	216	
*06	300 X	25	-0-	-275	-0-	11	1	Y	13	229	
07	124 X	39	-0-	-85	-0-	11	1	Y	-0-	216	

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF. 12126 - 12670			
02	1305 X	9	-0-	-1296	-0-	9	2	Y	-0-	171	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	171	
04	630 X	35	-0-	-595	-0-	15	1	Y	18	189	
05	527 X	30	-0-	-497	-0-	13	1	Y	15	204	
*06	30 X	26	-0-	-4	-0-	12	1	Y	13	217	
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	204	

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEYNE		WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7442 - 7470	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1	1	
						1	9				
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1	1	
						1	9				
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.//		10509 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KRENEK		WELL #:		1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7472 - 7486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1094 R	1094	-0-	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-	-0-
03		1984 #	895	-0-	-1089	56	1	827	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
*04		1920 #	820	-0-	-1100	50	1	762	2	Y	7	1
						8	9				6	1
*05		1984 #	1019	-0-	-965	64	1	955	2	Y	-0-	-0-
*06		1290 #	21	-0-	-1269	1	1	19	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
07		1178 #	865	-0-	-313	53	1	812	2	Y	-0-	-0-

  

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	
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-
07	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	
02	232 X	8	-0-	-224	-0-	8	2			Y	-0-	3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	90 X	6	-0-	-84	-0-	6	1			Y	-0-	3
05	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-	3
*06	15 X	3	-0-	-12	-0-	3	1			Y	-0-	3
07	8 X	7	-0-	-1	-0-	5	1	2	2	Y	-0-	3

  

WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755	PERF. 12660 - 12670
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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
02	1102 X	55	-0-	-1047	-0-	55	2			Y	-0-	151
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	151
04	480 X	24	-0-	-456	-0-	10	1	14	9	Y	13	164
05	403 X	34	-0-	-369	-0-	14	1	20	9	Y	18	182
*06	180 X	32	-0-	-148	-0-	11	1	21	9	Y	19	201
07	62 X	29	-0-	-33	-0-	14	1	15	2	Y	-0-	182

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		
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
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-
07		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		
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
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-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:	1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131
02	928 N	890	-0-	-38	-0-		52 1	821 2	Y	15	7 1		11
03	1054 N	873	-0-	-181	-0-		17 9	806 2	Y	11	21 1		1
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-		55 1	917 2	Y	8	7 1		2
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		12 9	1145 2	Y	15	10 1		7
*06	840 N	204	-0-	-636	-0-		60 1	189 2	Y	4	7 1		4
07	1023 N	402	-0-	-621	-0-		9 9	374 2	Y	4			-0-
							77 1						
							17 9						
							11 1						
							4 9						
							24 1						
							4 9						

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 3		RRCID -> 111706	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7396	- 7412		
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
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	2 1	-0-
04	240 X	212	-0-	-28	-0-	2	9	197	2	Y	2 1	-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-	-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	Y	6 3 1	3
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	Y	3	-0-
						3	9					
-----												
MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374			
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-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425			
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	-0-
03	217 X	98	-0-	-119	-0-	6	1	91	2	Y	1 1	-0-
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	1	9	275	2	Y	2 2 1	-0-
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	1 1 1	-0-
06	240 X	80	-0-	-160	-0-	2	9	76	2	Y	-0-	-0-
07	310 X	58	-0-	-252	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	-0-
-----												
KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390			
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 X	6	-0-	-24	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
05	13 X	5	-0-	-8	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
06	13 X	7	-0-	-6	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 - 12460
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	237 1	3749 2	N	56	32 1		178
						62 9						
03	3999 X	3096	-0-	-903	-0-	191 1	2839 2	N	60	59 1		179
						66 9						
04	3870 X	3288	-0-	-582	-0-	198 1	3048 2	N	38	24 1		193
						42 9						
05	3999 X	2646	-0-	-1353	-0-	164 1	2437 2	N	41	23 1		211
						45 9						
*06	3870 X	2833	-0-	-1037	-0-	152 1	2635 2	N	42	25 1		228
						46 9						
07	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	203 1	3112 2	N	231			-0-
						254 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11421 - 12537
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103		-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAHALITC/HUNT		WELL #:		6	RRCID ->	178092	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11449 -	12341
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
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	N	3	2 1		32
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	3 9	17 1	N	4	9 1		27
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	4 9	13 1	N	2	2 1		27
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2 9	19 1	N	4	2 1		29
*06	270 N	171	-0-	-99	-0-	4 9	9 1	N	1	2 1		28
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	N	28			-0-
						31 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11511 -	11621
02	1218 N	1089	-0-	-129	-0-	61 1	967 2	N	55	9 1		138
03	1209 N	982	-0-	-227	-0-	61 9	59 1	N	43	43 1		138
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47 9	70 1	N	45	9 1		174
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	50 9	82 1	N	44	187 1		31
*06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	48 9	57 1	N	38	11 1		58
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	42 9	77 1	N	58			-0-
						64 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439 -	11537
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485 -	12506
02	319 X	210	-0-	-109	-0-	12 1	191 2	Y	6	2 1		11
03	527 X	150	-0-	-377	-0-	7 9	10 1	Y	2	10 1		3
04	510 X	216	-0-	-294	-0-	2 9	13 1	Y	2	2 1		3
05	527 X	156	-0-	-371	-0-	2 9	10 1	Y	2	1 1		4
06	210 X	154	-0-	-56	-0-	1 9	8 1	Y	1	1 1		4
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	Y	4			-0-
						4 9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527					
M O	ALLOW 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
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	11	1	1	55
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	12	9	77	2	Y	4	5	1	54
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	4	9	112	2	Y	5	1	1	58
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	101	2	Y	20	47	1	31
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	9	163	2	Y	6	1	1	36
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	36			-0-
						7	9							
						11	1							
						40	9							
-----														
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363					
02	3161 X	2999	-0-	-162	-0-	166	1	2622	2	Y	192	149	1	163
03	3100 X	2430	-0-	-670	-0-	211	9	2156	2	Y	117	248	1	32
04	3000 X	1836	-0-	-1164	-0-	145	1	1672	2	Y	50	14	1	68
05	3100 X	2488	-0-	-612	-0-	129	9	2230	2	Y	99	74	1	93
*06	3000 X	1832	-0-	-1168	-0-	109	1	1671	2	Y	59	71	1	81
07	3100 X	2180	-0-	-920	-0-	55	9	1967	2	Y	77			-0-
						149	1							
						109	9							
						96	1							
						65	9							
						128	1							
						85	9							
-----														
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470					
02	3538 X	3055	-0-	-483	-0-	175	1	2778	2	Y	93	185	1	82
03	3782 X	2559	-0-	-1223	-0-	102	9	2320	2	Y	75	56	1	101
04	3510 X	3295	-0-	-215	-0-	156	1	2972	2	Y	118	194	1	25
05	3627 X	3369	-0-	-258	-0-	83	9	3063	2	Y	92	28	1	89
*06	3150 X	2721	-0-	-429	-0-	193	1	2490	2	Y	79	27	1	141
07	3410 X	2415	-0-	-995	-0-	130	9	2126	2	Y	137			-0-
						205	1							
						101	9							
						144	1							
						87	9							
						138	1							
						151	9							
-----														
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596					
02	522 X	455	-0-	-67	-0-	25	1	401	2	Y	26	4	1	70
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	9	344	2	Y	19	22	1	67
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	18	3	1	82
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	9	269	2	Y	83	140	1	25
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	17	3	1	39
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	9	292	2	Y	39			-0-
						18	1							
						91	9							
						26	1							
						19	9							
						19	1							
						43	9							



BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478				
02		493 N	450	-0-	-43	-0-	26 1 4 9	420 2	Y	4	4 1	42	
03		558 X	374	-0-	-184	-0-	23 1 6 9	345 2	Y	5	7 1	40	
04		540 X	517	-0-	-23	-0-	31 1 4 9	482 2	Y	4	4 1	40	
05		558 X	496	-0-	-62	-0-	31 1 7 9	458 2	Y	6	4 1	42	
*06		510 X	330	-0-	-180	-0-	18 1 2 9	310 2	Y	2	4 1	40	
07		527 X	367	-0-	-160	-0-	20 1 44 9	303 2	Y	40		-0-	
-----													
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403				
02		2639 N	2527	-0-	-112	-0-	139 1 194 9	2194 2	Y	176	134 1	142	
03		2821 X	2037	-0-	-784	-0-	122 1 105 9	1810 2	Y	95	217 1	20	
04		2730 X	1982	-0-	-748	-0-	117 1 57 9	1808 2	Y	52	14 1	58	
05		2697 X	2591	-0-	-106	-0-	156 1 109 9	2326 2	Y	99	74 1	83	
*06		2610 X	1394	-0-	-1216	-0-	72 1 69 9	1253 2	Y	63	69 1	77	
07		2697 X	1910	-0-	-787	-0-	111 1 91 9	1708 2	Y	83		-0-	
-----													
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165				
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-	
07		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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		8	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		11	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		-0-	
-----													
DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588				
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1 43 9	356 2	Y	39	3 1	120	
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	20 1 105 9	299 2	Y	95	179 1	36	
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	24 1 47 9	365 2	Y	43	3 1	76	
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	26 1 35 9	386 2	Y	32	4 1	104	
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1 39 9	264 2	Y	35	3 1	136	
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1 150 9	318 2	Y	136		-0-	

-----  
 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552  
 -----

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
02	232 X	98	-0-	-134	-0-	6 1	91 2	Y	1	1 1		50
03	217 N	7	-0-	-210	-0-	1 9						14
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 2	170 2	Y	-0- 2	36 1	1 1	15
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	2 9	76 2	Y	1	1 1		15
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	Y	16	1 1		30
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	1 9	103 2	Y	30			-0-
						18 9						
						7 1						
						33 9						

-----  
 KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570  
 -----

02	174 N	132	-0-	-42	-0-	8 1	123 2	Y	1			1
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	1 9	185 2	Y	6	5 1		2
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	Y	2	1 1		3
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 9	180 2	Y	-0-	2 1		1
*06	210 N	170	-0-	-40	-0-	11 1	160 2	Y	1	1 1		1
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	2 9	162 2	Y	1			-0-
						1 9						

-----  
 DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543  
 -----

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-
07	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  
 -----

02	3335 X	2860	-0-	-475	-0-	158 1	2495 2	Y	188	149 1		181
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	207 9	1823 2	Y	98	243 1		36
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	123 1	2836 2	Y	101	22 1		115
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	108 9	2560 2	Y	116	100 1		131
*06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	184 1	2198 2	Y	95	97 1		129
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	111 9	2211 2	Y	126			-0-
						171 1						
						128 9						
						127 1						
						105 9						
						144 1						
						139 9						

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372				
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
02	1972 N	1561	-0-	-411	-0-	90	1	1419	2	Y	47	1 1	112
						52	9						
03	1705 N	1196	-0-	-509	-0-	71	1	1053	2	Y	65	127 1	50
						72	9						
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	113	1	1737	2	Y	98	13 1	135
						108	9						
05	1674 N	1189	-0-	-485	-0-	71	1	1053	2	Y	59	115 1	79
						65	9						
*06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	Y	37	6 1	110
						41	9						
07	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	104	1	1598	2	Y	110		-0-
						121	9						
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951				
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	92	1	1459	2	Y	37	1 1	59
						41	9						
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	97	1	1438	2	Y	54	86 1	27
						59	9						
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1671	2	Y	68	13 1	82
						75	9						
05	1705 N	1036	-0-	-669	-0-	63	1	944	2	Y	26	66 1	42
						29	9						
*06	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	74	1	1278	2	Y	49	7 1	84
						54	9						
07	1922 N	1133	-0-	-789	-0-	63	1	974	2	Y	87		-0-
						96	9						
MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TMR EXPLORATION, INC. OBENHAUS GAS UNIT		834097		WELL #: 2		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640		
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	9	9 1	58
						10	9						
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	3	7 1	54
						3	9						
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-	9 1	45
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	7	8 1	44
						8	9						
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-		44
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	47	2	N	7	8 1	43
						8	9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839					
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	
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	14	1	238	2	N	-0-		26	
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	13	1	203	2	N	-0-		26	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-		26	
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	2	N	-0-		26	
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	N	-0-		26	
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	2	N	-0-		26	
-----														
GLAZE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177312			COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574		
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	195	1	3251	2	N	54	23	1	268
03	3720 X	3319	-0-	-401	-0-	198	1	3080	2	N	37	198	1	107
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	203	1	3526	2	N	54	21	1	140
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	233	1	3761	2	N	57	20	1	177
06	3600 X	2585	-0-	-1015	-0-	121	1	2421	2	N	39			216
07	3720 X	3287	-0-	-433	-0-	167	1	3081	2	N	35	15	1	236
-----														
GLAZE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178111			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
-----														
SCHWEINLE				WELL #: 3		RRCID -> 178539			COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	13	1	213	2	N	-0-			36
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	N	-0-			36
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	16	1	271	2	N	-0-			36
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	2	N	-0-			36
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	2	N	-0-			36
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	12	1	215	2	N	-0-			36
-----														
REYNOLDS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 SCHWEINLE 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	6	6	1	67
						7	9							
03	2139 N	1520	-0-	-619	-0-	83	1	1296	2	N	128	33	1	162
						141	9							
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	N	102	205	1	59
						112	9							
05	2542 N	2030	-0-	-512	-0-	116	1	1867	2	N	43	19	1	83
						47	9							
06	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	60	1	1198	2	N	36			119
						40	9							
07	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	98	1	1812	2	N	62	22	1	159
						68	9							

-----  
 SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094  
 -----

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

-----  
 SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560  
 -----

02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	130	1	2173	2	N	65	26	1	273
						72	9							
03	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	119	1	1848	2	N	33	16	1	290
						36	9							
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	135	1	2350	2	N	69	195	1	164
						76	9							
05	2511 N	2487	-0-	-24	-0-	141	1	2278	2	N	62	22	1	204
						68	9							
06	1950 N	1796	-0-	-154	-0-	83	1	1665	2	N	44			248
						48	9							
07	2511 N	359	-0-	-2152	-0-	109	1	202	2	N	44	18	1	274
						48	9							

-----  
 KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810  
 -----

02	1711 N	1596	-0-	-115	-0-	90	1	1505	2	N	1	6	1	139
						1	9							
03	1891 N	1336	-0-	-555	-0-	80	1	1244	2	N	11	9	1	141
						12	9							
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	2	N	63	138	1	66
						69	9							
05	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	96	1	1560	2	N	36	13	1	89
						40	9							
06	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	51	1	1033	2	N	23			112
						25	9							
07	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	79	1	1457	2	N	23	10	1	125
						25	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294			
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
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22 1	177 2	Y	59			69
						65 9						
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	21 1	130 2	Y	19			88
						21 9						
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	Y	57			145
						63 9						
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	12 1	88 2	Y	59	160 1		44
						65 9						
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			44
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	9 1	105 2	Y	-0-			44
-----												
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840			
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13 1	106 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	13 1	77 2	Y	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	13 1	92 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 2	Y	-0-			-0-
-----												
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772			
02	0 N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400			
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	17 1	141 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	17 1	104 2	Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17 1	161 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	17 1	122 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598			
02	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	468 1	7817 2	N	76	219 1		128
						84 9						
03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	421 1	6551 2	N	40	19 1		149
						44 9						
04	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	468 1	8126 2	N	68	78 1		139
						75 9						
05	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	509 1	8218 2	N	84	29 1		194
						92 9						
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	246 1	4939 2	N	44			238
						48 9						
*07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	382 1	7047 2	N	47	209 1		76
						52 9						
-----												
LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664			
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	8 1	71 2	Y	-0-			11
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	9 1	52 2	Y	-0-			11
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	Y	-0-			11
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	8 1	61 2	Y	-0-			11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			11
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	5 1	57 2	Y	-0-			11

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994																
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
-----																
KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292																
02	522 N	485	-0-	-37	-0-	485	2			N	-0-					68
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					68
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	782	2	25	9	N	23					91
05	527 N	217	-0-	-310	-0-	209	2	8	9	N	7					98
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					98
07	558 N	254	-0-	-304	-0-	252	2	2	9	N	2					100
-----																
SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980																
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
07	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																
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	22	1	177	2	Y	4					27
						4	9									
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	21	1	130	2	Y	1					28
						1	9									
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	15	1	142	2	Y	15					43
						17	9									
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	153	2	Y	15	28	1			30
						17	9									
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	29					59
						32	9									
-----																
GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924																
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					22
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					22
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	N	-0-					22
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	11	1	180	2	N	-0-					22
06	240 N	111	-0-	-129	-0-	5	1	106	2	N	-0-					22
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	2	N	-0-					22

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 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
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	104 1	1734 2	N	2	1 1		93
03	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	85 1	1324 2	N	12	3 1		102
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	123 1	2129 2	N	87	151 1		38
05	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	109 1	1760 2	N	-0-	4 1		34
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	73 1	1462 2	N	5			39
07	2418 N	1656	-0-	-762	-0-	84 1	1557 2	N	14	5 1		48
-----												
SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374		
02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	247 1	4136 2	N	201	253 1		198
03	4619 X	3386	-0-	-1233	-0-	221 9	3096 2	N	83	221 1		60
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	199 1	4742 2	N	129	62 1		127
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	91 9	5884 2	N	210	233 1		104
06	4470 X	4462	-0-	-8	-0-	273 1	4123 2	N	122			226
*07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	142 9	5877 2	N	145	230 1		141
-----												
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442		
02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	379 1	6325 2	N	-0-			123
03	6510 X	5926	-0-	-584	-0-	348 1	5409 2	N	154	213 1		64
04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	169 9	6767 2	N	7	4 1		67
05	6510 X	5083	-0-	-1427	-0-	390 1	4787 2	N	-0-	3 1		64
06	6300 X	4797	-0-	-1503	-0-	8 9	4561 2	N	8			72
07	6510 X	5975	-0-	-535	-0-	227 1	5604 2	N	61	25 1		108
-----												
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		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54



OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)												
H.E.R. OPERATING, LLC												
SEBASTIAN												
WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
-----												
SEBASTIAN												
WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926												
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)												
ANATEXAS OFFSHORE, INC.												
STATE LEASE 103229												
WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947												
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												
STATE TRACT 440-L												
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392												
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-
07	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												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GULF E&P LTD												
BRAZOS BLOCK 478L												
WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000												
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-
07	14B DENY	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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-
07	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					
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-
07	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					
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-
07	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					
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-
07	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					
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-
07		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					
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-
07	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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
07	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												
-----												
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-
07	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												
-----												
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-
07	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												
-----												
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-
07	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												
-----												
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-
07	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												
-----												
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
07	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	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
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
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
07	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												
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-
07	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												
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-
07	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												
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-
07	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												
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-
07	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												
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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-
07		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					
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
-----															
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-
07	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					
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
-----															
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-
07	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					
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
-----															
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-
07		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					
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
-----															
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-
07	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					
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
-----															
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-
07	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	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
-----												
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-
07	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		
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-
07	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		
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-
07	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		
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-
07	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROOKSHIRE				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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
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
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NUPOWER ENERGY, LLC				616818								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
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-
07		14B DENY	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
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-
07		14B DENY	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
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC LITMAN		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
				781922			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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KOOMEY							WELL #:	1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 - 537
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KOOMEY							WELL #:	6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STANOTEX, LLC WEIDO							WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
84 ENERGY LLC KURATI							WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CHICHA							WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900			
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520			
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-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			
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE (6800 SAND)													12306 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WALLER								
WALTER OIL & GAS CORPORATION													895237											
MORGAN													WELL #:	1	RRCID ->	295852	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6836	-	6873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
02		46719	86944	-0-	40225 B	231714	725 1	418 9	85801 3	N	380	363 1	217											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 231714																								
03		58280	85895	-0-	27615 B	259329	717 1	353 9	84825 3	N	321	359 1	179											
04		56400	85055	-0-	28655 B	287984	710 1	305 9	84040 3	N	277	359 1	97											
05		58280	80265	-0-	21985 B	309969	671 1	246 9	79348 3	N	224	179 1	142											
06		56400	64489	-0-	8089 B	318058	539 1	190 9	63760 3	N	173	178 1	137											
07		58280	70636	-0-	12356 B	330414	591 1	183 9	69862 3	N	166	179 1	124											

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)													12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER								
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC													254244											
MCCORMICK													WELL #:	13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958	-	2968
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-											
07		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
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-											
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											

BRUCE ROY (YEGUA)													12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.													120479											
RASMUSSEN													WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685	-	7718
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-		7											
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	493 2	8 9		N	7		14											
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475 2	2 9		N	2		16											
05		496 N	89	-0-	-407	-0-	89 2			N	-0-		16											
06		480 N	7	-0-	-473	-0-	3 2	4 9		N	4		20											
07		496 N	4	-0-	-492	-0-	4 2			N	-0-		20											

KEBO OIL & GAS, INC.													453170			CNTY: WHARTON								
RASMUSSEN													WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702	-	7716
02		2436 X	1564	-0-	-872	-0-	340 1	1213 2		N	10		305											
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	500 1	1715 2		N	11	186 1	130											
04		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	560 1	2007 2		N	12		142											
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	400 1	1265 2		N	19		161											
06		2160 N	1732	-0-	-428	-0-	460 1	1255 2		N	15		176											
07		2666 N	1173	-0-	-1493	-0-	480 1	679 2		N	13		189											

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
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	
02		4907 X	4907	-0-	-0-	262 1	4588 3	Y	52			114
						57 9						
03		5301 X	3450	-0-	-1851	221 1	3198 3	Y	28			142
						31 9						
04		5010 X	1296	-0-	-3714	108 1	1165 3	Y	21			163
						23 9						
05		5239 X	2853	-0-	-2386	183 1	2613 3	Y	52			215
						57 9						
06		5070 X	1831	-0-	-3239	146 1	1646 3	Y	35	179 1		71
						39 9						
07		5239 X	2256	-0-	-2983	187 1	2019 3	Y	45			116
						50 9						
-----												
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735
02		609 N	506	-0-	-103	27 1	479 3	Y	-0-			-0-
03		589 N	454	-0-	-135	29 1	425 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	323	-0-	-37	27 1	296 3	Y	-0-			-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	45 1	642 3	Y	-0-			-0-
06		450 N	426	-0-	-24	35 1	391 3	Y	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	45 1	483 3	Y	-0-			-0-
-----												
BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 - 9498
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	3452 - 3472
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
TRI-C RESOURCES, LLC			868622									
LEWIS			WELL #: 2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191		
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
TRI-C RESOURCES, LLC			868622									
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2	37
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	38
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	38
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	38
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
-----												
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	37
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	38
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	38
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	38
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
-----												
LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839		
02	4002 X	3084	-0-	-918	-0-	3084	2			Y	-0-	41
03	3472 X	3254	-0-	-218	-0-	3254	2			Y	-0-	41
04	3330 X	3066	-0-	-264	-0-	3066	2			Y	-0-	41
05	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	3172	2			Y	-0-	41
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3288	2	6	9	Y	5	46
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	46
-----												
BASS GU			WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	49
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	49
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	Y	6	55
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	55
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	55
-----												
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105		
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2	38
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	Y	1	39
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-	39
05	1519 N	1103	-0-	-416	-0-	1103	2			Y	-0-	39
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-	39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	39

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.// 868622									
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966			
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
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		39
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		39
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		39
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		39
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10 2	6 9	Y	5		44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		44
-----											
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		41
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		Y	-0-		41
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2271 2	8 9	Y	7		48
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2329 2	50 9	Y	45	92 1	1
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		Y	-0-		1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-		41
03	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	2094 2		Y	-0-		41
04	2520 X	2016	-0-	-504	-0-	2008 2	8 9	Y	7		48
05	2573 X	1726	-0-	-847	-0-	1689 2	37 9	Y	34	81 1	1
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-		1
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438			
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-
07	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			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		42
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		42
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10 2	6 9	Y	5		47
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	2 1	46
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
-----											
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		41
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-		41
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	-0-		41
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		Y	-0-		41
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377 2	3 9	Y	3		44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		44

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, NORTH (YEGUA #4)														
H.E.R. OPERATING, LLC														
RICHARDSON, HARDY														
13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER														
340442														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			227
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
-----														
RICHARDSON HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
-----														
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)														
SHOCO PRODUCTION LLC														
BP AMERICA A-17														
13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
778196														
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592														
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17	9	Y	15			250
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	19	1	231
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	19	1	214
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1			215
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-	18	1	197
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			197
-----														
BUNA, WEST (WILCOX)														
PERMIAN NATURAL RESOURCES														
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT														
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
655818														
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			293
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			303
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303
-----														
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS														
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			151
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			153
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153
-----														
SANTA FE ENERGY														
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			188
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188



BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818									
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		88
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		101
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		101
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		101
-----											
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	395	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	400	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	400	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	400	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	400	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	400	
-----											
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050			
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	130	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	138	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	138	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	138	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	138	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	138	
-----											
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	209	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	221	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	221	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	221	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	221	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	221	



BUNA, WEST (YEGUA)												
PERMIAN NATURAL RESOURCES												
DIAMOND SWD												
13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER												
655818												
WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUNA, WEST (14700)												
SHOCO PRODUCTION LLC												
BP AMERICA A-38												
13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
778196												
WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	4391 R	4391	-0-	-0-	-0-	4270	2	121	9	Y	110	262
03	4812 R	4812	-0-	-0-	-0-	4705	2	107	9	Y	97	186
04	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4652	2	96	9	Y	87	103
05	4960 #	4953	-0-	-7	-0-	4828	2	125	9	Y	114	217
06	4817 R	4817	-0-	-0-	-0-	4638	2	179	9	Y	163	220
07	4805 #	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT	220

BURGHER (FRIO 3300)												
MOSAIC OIL LLC												
WEEKS ET AL												
13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
589978												
WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BAPTIST FOUNDATION												
14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
521516												
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	619	2	96	9	N	87	200
03	1116 N	742	-0-	-374	-0-	613	2	129	9	N	117	137
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1218	2	73	9	N	66	30
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1065	2	133	9	N	121	151
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	874	2	76	9	N	69	43
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	43

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
KERR-MCGEE												
14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
048169												
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	9628 X	5937	-0-	-3691	-0-	267	1	5338	2	N	302	229
03	10292 X	8622	-0-	-1670	-0-	332	9	7671	2	N	583	269
04	9930 X	7495	-0-	-2435	-0-	310	1	6867	2	N	298	219
05	8339 X	6600	-0-	-1739	-0-	641	9	5928	2	N	329	189
06	8070 X	7883	-0-	-187	-0-	300	1	7158	2	N	386	240
07	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-	328	9			N	NO RPT	240

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KERR-MCGEE		WELL #:		3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14596	- 14670
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	
02		11687 X	10155	-0-	-1532	-0-	159 1	9388 3	N	553	553 1	211
							608 9					
03		11346 X	9293	-0-	-2053	-0-	170 1	8446 3	N	615	730 1	96
							677 9					
04		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	167 1	10496 3	N	622	541 1	177
							684 9					
05		11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	179 1	10845 3	N	585	707 1	55
							644 9					
06		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	180 1	9887 3	N	551	544 1	62
							606 9					
07		11718 X	10944	-0-	-774	-0-	179 1	10142 3	N	566	528 1	100
							623 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
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-
07	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)				14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772	- 10810
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
07	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
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
07	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC WELLS		//CONT.// 14418 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	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		
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	403	1	5615	3	N	82	149	1	573
03	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	404	1	6160	3	N	85	181	1	477
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	404	1	6160	3	N	53	145	1	385
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	370	1	5123	3	N	57	133	1	309
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	371	1	5000	3	N	46	103	1	252
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	443	1	5375	3	N	49	79	1	222

LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E				WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672		
02	2900 N	7470	-0-	4570	10585	7164	3	306	9	N	278	353	1	188
03	18899 X	8314	-0-	-10585	-0-	7885	3	429	9	N	390	362	1	216
04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6775	3	268	9	N	244	172	1	288
05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7519	3	299	9	N	272	183	1	377
06	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7053	3	295	9	N	268	459	1	186
*07	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6996	3	353	9	N	321	344	1	163

CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
CHILDS		WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7706 - 7828					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KIM		WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008					
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100					
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PIWONKA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220					
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-
07	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					
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 1		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286			
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-				-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-				-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				-0-

-----																	
CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON																	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080																	
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250																	
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
-----																	
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157																	
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
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
-----																	
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662																	
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																	
CROOK-HANOVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 291897 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8268 - 10680																	
02		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					2
03		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					2
04		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					2
05		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					2
*06		480 #	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					2
07		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					2
-----																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619																	
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
-----																	
CALEB (5TH COCKFIELD) 14725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER																	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081																	
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 293942 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5766 - 5769																	
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					72
03		DLQ G-10	460	-0-	460	460	457	3		3	9	Y	3		1	8	74
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	460						Y	-0-				74
05		537 R	77	-0-	-460	-0-	77	3				Y	-0-				74
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT				74

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			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-

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024

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

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
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4047 - 4845

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CAMPTOWN (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	
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
02	14B	DENY	-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-
07	14B2	EXT	-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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257	PERF.	11078 - 11121	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 108878		WELL #:	103ST	RRCID ->	262026	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	11108 - 11118			
02	11252	X	9097	-0-	-2155	-0-	290 1	8663	2	N	131	178 1	3 8	154
							144 9							
03	11563	X	8398	-0-	-3165	-0-	310 1	7925	2	N	148			302
							163 9							
04	8670	X	8063	-0-	-607	-0-	300 1	7599	2	N	149	183 1	1 8	267
							164 9							
05	8959	X	6903	-0-	-2056	-0-	310 1	6396	2	N	179	177 1	2 8	267
							197 9							
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	300 1	7092	2	N	67	180 1	2 8	152
							74 9							
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-				N	NO RPT			152

OIL AND GAS DIVISION

CANEE 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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			
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-
07	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			
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
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	T. A.	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			
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
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	0 W	43	-0-	43	43	24	1	19	2	N	-0-					53
03	0 W	59	-0-	59	102	24	1	35	2	N	-0-					53
04	0 W	36	-0-	36	138	24	1	12	2	N	-0-					53
05	0 W	48	-0-	48	186	24	1	24	2	N	-0-					53
06	454 N	268	-0-	-186	-0-	96	1	165	2	N	6					59
								7	9							
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					59

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117 - 7131			
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
02	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
-----															
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 - 7129			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196											
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID ->	285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6936 - 6943			
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	133 2	338 9	N	307	352 1		177			
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	145 2	166 9	N	151	174 1		154			
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	128 2	958 9	N	871	878 1		147			
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	142 2	652 9	N	593	575 1		165			
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	124 2	983 9	N	894	763 1		296			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296			
-----															
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			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85			
-----															
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			
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 - 10480			
02	12776	12768	-0-	-8	-0-	12463 2	305 9	N	277	342 1		185			
03	13640	13561	-0-	-79	-0-	13175 2	386 9	N	351	357 1		179			
04	13200	12805	-0-	-395	-0-	12488 2	317 9	N	288	356 1		111			
05	13640	11901	-0-	-1739	-0-	11622 2	279 9	N	254	166 1		199			
06	13200	12586	-0-	-614	-0-	12307 2	279 9	N	254	167 1		286			
07	13640	12986	-0-	-654	-0-	12716 2	270 9	N	245	343 1		188			

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
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-
07	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				
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-
07	14B2	EXT	-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				
02	14B	DENY	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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 9050 PERF. 8730 - 8735				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
CHANNELVIEW TOWNSITE																
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 10414 - 10443																
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																
02	40600	X	38129	-0-	-2471	-0-	268	1	37334	2	Y	479	360	1	4 8	234
03	43896	X	43616	-0-	-280	-0-	310	1	42735	2	Y	519	539	1	2 8	212
04	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	300	1	43154	2	Y	512	357	1	1 8	366
05	44919	X	44772	-0-	-147	-0-	310	1	43897	2	Y	514	737	1	1 8	142
06	42660	X	35339	-0-	-7321	-0-	300	1	34543	2	Y	451	361	1		232
07	43617	X	NO RPT	-0-	-43617	-0-	496	9			Y	NO RPT				232
-----																
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234																
02	36917	X	33234	-0-	-3683	-0-	278	1	32405	2	N	501	544	1	4 8	172
03	40147	X	40147	-0-	-0-	-0-	310	1	39264	2	N	521	375	1	1 8	317
04	37547	X	37547	-0-	-0-	-0-	300	1	36722	2	N	477	547	1		247
05	38564	X	38564	-0-	-0-	-0-	525	9								
05	38564	X	38564	-0-	-0-	-0-	310	1	37640	2	N	558	549	1		256
*06	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	614	9								
06	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	300	1	36245	2	N	454	528	1		182
07	40145	X	NO RPT	-0-	-40145	-0-	499	9			N	NO RPT				182
-----																
WEST CHANNELVIEW																
WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236																
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
CHAPMAN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9872 - 9888	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2031 - 2033	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	N	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	N	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE		WELL #:	1-U	RRCID ->	151970	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11526 - 11576	
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	136	1	693	2	N	7
						8	9				62
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	151	1	753	2	N	8
						9	9				70
04	870 N	538	-0-	-332	-0-	97	1	441	2	N	-0-
05	899 N	753	-0-	-146	-0-	127	1	620	2	N	5
						6	9				70
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	80	1	373	2	N	5
						6	9				80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
WITTER, A. S.		WELL #:		1	RRCID ->	153710	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11542 - 11841	
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	611 1	3126 2	N	26	1 8		80
03	3131 X	3032	-0-	-99	-0-	29 9	496 1	N	55			135
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	61 9	491 1	N	79	180 1	1 8	33
05	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	87 9	1042 1	N	77	1 8		109
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	85 9	988 1	N	80	159 1		30
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	88 9		N	NO RPT			30
-----												
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	155937	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11230 - 12020	
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	544 1	2781 2	N	56	1 8		164
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	62 9	612 1	N	9	1 8		172
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	10 9	679 1	N	16	1 8		187
05	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	18 9	596 1	N	16	1 8		202
06	3510 X	3492	-0-	-18	-0-	9 9	616 1	N	8			210
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT			210
-----												
WITTER, A. S.		WELL #:		A 1	RRCID ->	157070	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12507	PERF.11291 - 12397	
02	5191 X	4830	-0-	-361	-0-	782 1	4002 2	N	42	1 8		109
03	5301 X	5142	-0-	-159	-0-	46 9	847 1	N	59	1 8		167
04	5130 X	4653	-0-	-477	-0-	65 9	829 1	N	46	1 8		212
05	5177 X	3872	-0-	-1305	-0-	51 9	649 1	N	42	186 1	1 8	67
06	5010 X	4310	-0-	-700	-0-	46 9	754 1	N	43	1 8		109
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	47 9		N	NO RPT			109
-----												
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11301 - 12118	
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	287 1	1465 2	N	16	1 8		157
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	18 9	319 1	N	16	1 8		172
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	18 9	319 1	N	14	1 8		185
05	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	15 9	240 1	N	18	1 8		202
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	20 9	222 1	N	8			210
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT			210

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
WOLF		WELL #: A 1		RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11283 - 12374	
02	435 N	404	-0-	-31	-0-	66 1	338 2	N	-0-			62
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	83 1	417 2	N	-0-			62
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	77 1	350 2	N	-0-			62
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	79 1	386 2	N	8			70
						9 9						
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	46 1	212 2	N	-0-			70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
-----												
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	11059 - 12393	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
-----												
EVORITT		WELL #: 1		RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11118 - 12443	
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	23 1	120 2	N	-0-			45
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26 1	127 2	N	-0-			45
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25 1	112 2	N	-0-			45
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	12 1	60 2	N	3			48
						3 9						
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28 1	130 2	N	2			50
						2 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
-----												
WEBB		WELL #: 2		RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11011 - 12427	
02	5539 X	5327	-0-	-212	-0-	869 1	4445 2	N	12	1 8		165
						13 9						
03	5921 X	5393	-0-	-528	-0-	896 1	4474 2	N	21	1 8		185
						23 9						
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	966 1	4395 2	N	43	175 1	1 8	52
						47 9						
05	5704 X	5256	-0-	-448	-0-	888 1	4343 2	N	23	1 8		74
						25 9						
06	5520 X	4692	-0-	-828	-0-	819 1	3810 2	N	57	1 8		130
						63 9						
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT			130
-----												
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID ->	161004	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	11097 - 12226	
02	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	454 1	2323 2	N	18	3 8		99
						20 9						
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	435 1	2170 2	N	17	2 8		114
						19 9						
04	1770 N	2448	-0-	678	-0-	438 1	1993 2	N	15	2 8		127
						17 9						
05	2790 N	2566	-0-	-224	-0-	433 1	2119 2	N	13	1 8		139
						14 9						
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	343 1	1595 2	N	-0-			139
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426								
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					196
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-				196
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-				196
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-				196
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-				196
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				196
-----																
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836								
02	1479	N	1103	-0-	-376	-0-	180	1	923	2	N	-0-				207
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	325	1	1624	2	N	13				220
04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	81	1	368	2	N	7	179	1		48
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	314	1	1536	2	N	9				57
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	N	3				60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT				60
-----																
KAEICHELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374								
02	667	N	562	-0-	-105	-0-	92	1	470	2	N	-0-				72
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	N	1				73
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	1	9	806	2	N	-0-				73
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	177	1	923	2	N	-0-				73
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	189	1	697	2	N	-0-				73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150	1			N	NO RPT				73
-----																
KAEICHELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860								
02	1247	N	1230	-0-	-17	-0-	199	1	1019	2	N	11	1	8		87
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	12	9	1209	2	N	5				92
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	242	1	1022	2	N	8				100
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	6	9	1071	2	N	7				107
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	219	1	798	2	N	5				112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171	1			N	NO RPT				112
-----																
CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

-----  
 CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

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
02	3103 X	2638	-0-	-465	-0-	428	1	2188	2	N	20	1 8
						22	9					197
03	3317 X	2741	-0-	-576	-0-	455	1	2272	2	N	13	210
						14	9					
04	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	441	1	2005	2	N	5	1 8
						6	9					214
05	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	476	1	2327	2	N	1	215
						1	9					
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	495	1	2305	2	N	-0-	215
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	215

-----  
 CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

02	1885 N	1747	-0-	-138	-0-	283	1	1447	2	N	15	137
						17	9					
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	333	1	1662	2	N	95	184 1
						105	9					48
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	325	1	1478	2	N	20	68
						22	9					
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	404	1	1974	2	N	24	92
						26	9					
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	358	1	1665	2	N	15	107
						17	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107

-----  
 KAECEHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	537	1	2746	2	N	17	1 8
						19	9					163
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	555	1	2772	2	N	23	1 8
						25	9					185
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	506	1	2300	2	N	65	185 1
						72	9					2 8
05	3534 X	1172	-0-	-2362	-0-	199	1	971	2	N	2	65
						2	9					
06	3420 X	3044	-0-	-376	-0-	534	1	2484	2	N	24	1 8
						26	9					88
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT	88

-----  
 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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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

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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)													17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC. BROYLES													429659									
WELL #: 1													RRCID -> 198312		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 12700			PERF. 4581 - 4632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
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-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)													17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC GORDON, TULANE													106509									
WELL #: 1													RRCID -> 186602		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 3310 - 3370	
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-						
07	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. CAMDEN TIMBER CO.													293303									
WELL #: 1													RRCID -> 117436		COMPL. DATE 06/01/1985			TOTAL DEPTH 14544			PERF. 8830 - 8847	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

CHINA (YEGUA CONS.)													17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BEAVERS													048169									
WELL #: 1ST													RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 14371			PERF. 14217 - 14300	
02	2523	X	2515	-0-	-8	-0-	131	1	2031	2	N	321	323	1		88						
							353	9														
03	558	X	23	-0-	-535	-0-	9	1	14	2	N	-0-				88						
04	2610	X	569	-0-	-2041	-0-	30	1	458	2	N	74				162						
							81	9														
05	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	143	1	2478	2	N	45				207						
							50	9														
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	219	1	352	2	N	48	177	1		78						
							53	9														
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78						

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)													17817 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC CHINA TOWNSITE UNIT													950468									
WELL #: 1													RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996			TOTAL DEPTH 14290			PERF. 12858 - 13374	
02	5829	X	5640	-0-	-189	-0-	5632	2	8	9	N	7				107						
03	6231	X	5430	-0-	-801	-0-	5427	2	3	9	N	3				110						
04	6030	X	5275	-0-	-755	-0-	5271	2	4	9	N	4				114						
05	6169	X	5369	-0-	-800	-0-	5355	2	14	9	N	13				127						
*06	5820	X	5283	-0-	-537	-0-	5207	2	76	9	N	69	169	1		27						
07	6014	X	5356	-0-	-658	-0-	5353	2	3	9	N	3				30						

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468								
CHINA TOWNSITE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3480 - 3490
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
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7770 - 7816	
02	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1473	2	50	9	N	45	95
03	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	89	1	1393	2	N	42	137
							46	9					
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	89	1	1482	2	N	37	174
							41	9					
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	98	1	1482	2	N	6	180
							7	9					
06	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	57	1	1030	2	N	4	184
							4	9					
07	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	88	1	1435	2	N	8	192
							9	9					

CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.	11284 - 11484	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FARMS, I. P.		WELL #:		2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
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-
07	14B	DENY	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			
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	464			N	NO RPT	51	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	464			N	NO RPT	51	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464			N	NO RPT	51	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464			N	NO RPT	51	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464			N	NO RPT	51	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464			N	NO RPT	51	
-----												
HOUSTON "CC"		WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712 PERF.15806 - 15838			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
-----												
FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544 PERF.11158 - 11172			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT	48	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT	48	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT	48	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT	48	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT	48	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	502			N	NO RPT	48	
-----												
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			
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
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			
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	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	
-----												
XOG RESOURCES, LLC		945929										
SCHENCK		WELL #:		RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778 PERF.12374 - 12414			
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/26/2021												

-----												
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				
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
-----												
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-
07	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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BANFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
-----												
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802 - 9346				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152	146	1	54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72



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				
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HARRIS )		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454		PERF.10696 - 10748				
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-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9629 - 9634				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COZBY		WELL #: 1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327		PERF. 9744 - 9757				
02	3451 X	2633	-0-	-818	-0-	566	1	1274	2	N	713	497	1	389
						9	5	784	9					
03	3689 X	2663	-0-	-1026	-0-	1006	1	616	2	N	754	739	1	404
						212	5	829	9					
04	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	1123	1	1446	2	N	755	1097	1	62
						831	9							
05	3689 X	3379	-0-	-310	-0-	471	1	1333	2	N	724	520	1	266
						779	5	796	9					
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	246	1	1654	2	N	1033	1077	1	222
						1585	5	1136	9					
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			222

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP) //CONT.//		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475															
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		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									
02		116 N	-0-	-0-	-116	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884									
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836															
COZBY		WELL #: 4		RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475															
A.M. WLETING GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 282963		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156									
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
FARMS, I. P.		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479									
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		//CONT.//		17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231 - 12238
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11444 - 11454
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
BLACKSTONE IVORY		WELL #:		8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402 - 11421
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	1		56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	2		58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	4		62
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		62
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		62
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		62
CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE)				17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
WIETING GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	282042	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	11875	PERF.10680 - 10700
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-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-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
WIETING GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	282056	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL DEPTH	14253	PERF.10684 - 10860
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-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-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WIETING GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	282293	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	13153	PERF.10600 - 10650
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-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-
07		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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51			N	1		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51			N	2		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51			N	1		68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		68
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		68

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
HOUSTON -G-		WELL #:	1	RRCID ->	037607	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	3840 - 6070
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHENCK		17915 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		247836									
		WELL #:	7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	11314 - 11320
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
FARMS, I. P.		247836									
		WELL #:	1 F	RRCID ->	145816	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11618 - 11694
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

CHOCOLATE BAYOU ( 9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
SCHENCK		WELL #:	10	RRCID ->	283501	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9336 - 9346
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
02	551 X	407	-0-	-144	-0-	167 2	240 9	N	218	184 1	164
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	97 2	505 9	N	459	355 1	268
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	84 2	84 9	N	76	187 1	157
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		157

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010										TOTAL DEPTH	14920	PERF.11228 - 11394		
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	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
07	14B2 EXT	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10800 - 10806		
02	8816 X	4636	-0-	-4180	-0-	4098	2	538	9	N	489	561	1	142
03	9424 X	3214	-0-	-6210	-0-	2628	2	586	9	N	533	547	1	128
04	6510 X	5064	-0-	-1446	-0-	4673	2	391	9	N	355	376	1	107
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
06	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT			107
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			107
-----														
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021										TOTAL DEPTH	4636	PERF. 4522 - 4532		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
WLETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003										TOTAL DEPTH	13153	PERF.11931 - 11938		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WLETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015										TOTAL DEPTH	12713	PERF.12326 - 12338		
02	1392 N	736	-0-	-656	-0-	736	1			N	-0-			333
03	1426 N	906	-0-	-520	-0-	906	1			N	-0-			333
04	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	1020	1			N	-0-			333
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1			N	-0-			333
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-			333
07	1054 N	702	-0-	-352	-0-	702	1			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		
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
I. P. FARMS PA				WELL #: 1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205	- 11254		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
-----											
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
-----											
BLACK STONE IVORY				WELL #: 1	RRCID -> 206987	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11147	- 11174		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514		N	426	613	1	133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514		N	541	514	1	160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514		N	568	676	1	52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514		N	NO RPT			52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514		N	NO RPT			52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514		N	NO RPT			52
-----											
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----																		
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
-----																		
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																		
-----																		
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-
07	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																		
-----																		
02	677 R	677	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	102	9		N	93	93	1			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	80	80	1			20
04	963 R	963	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	103	9		N	94	94	1			20
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
-----																		
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																		
-----																		
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-
07	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																		
-----																		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 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) 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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1798	#	112	-0-	-1686	-0-	112	2			N	-0-					100
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	44	103	1			41
04	210	#	109	-0-	-101	-0-	102	2	7	9	N	6					47
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	192	1	768	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	706	2	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	71	1	686	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	804	-0-	-219	-0-	81	1	723	2	N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	72	1	670	2	N	-0-					-0-
07	775	N	330	-0-	-445	-0-	41	1	289	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

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
02	5974	X	2628	-0-	-3346	-0-	526	1	2102	2	N	-0-					-0-
03	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	666	1	7847	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7082	-0-	-58	-0-	665	1	6417	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6752	-0-	-626	-0-	682	1	6070	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6434	-0-	-1366	-0-	629	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	5861	-0-	-2199	-0-	720	1	5141	2	N	-0-					-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	14	1	104	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	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
02	0	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
07	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	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
02	6061 #	5876	-0-	-185	-0-	1015 1	3601 2	N	1145	1081 1		534
						1260 9						
03	6479 #	5773	-0-	-706	-0-	350 1	4129 2	N	1176	1267 1		443
						1294 9						
04	6270 #	5723	-0-	-547	-0-	4458 2	1265 9	N	1150	1261 1		332
05	6324 #	5714	-0-	-610	-0-	4497 2	1217 9	N	1106	1079 1		359
*06	6090 #	5690	-0-	-400	-0-	4495 2	1195 9	N	1086	1039 1		406
07	6293 #	5508	-0-	-785	-0-	4259 2	1249 9	N	1135	1056 1		488

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	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
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			33
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			33
04	630 N	66	-0-	-564	-0-	66 2		N	-0-			33
05	217 N	28	-0-	-189	-0-	28 2		N	-0-			33
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			33
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			33

MOORE, JESSE "A"		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
		424176										
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	15272	PERF.	10769 - 15272	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176										
LEACHMAN-LOCKHART UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	15272	PERF.	10769 - 15272	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

TERRELL		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
		424176										
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.	12358 - 16617	
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
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341										
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350										
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			1	8	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23

  

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618										
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			66
03	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			66
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			66
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			66
06	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2			66
07	434 N	31	-0-	-403	-0-	31	2			66

  

PRIDE ENERGY COMPANY 677050										
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177

  

VERDUN OIL & GAS LLC 884566										
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2			105
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			105
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			105
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
03	14B2	EXT	-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
07	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																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07	H15	VIOL	-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																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				48
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				48
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				48
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				48
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				48
-----																
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900																
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				164
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				164
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2		N	-0-				164
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2		N	-0-				164
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2		N	-0-				164
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-				164
-----																
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	-0-	4	2		N	-0-				144
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				144
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				144
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				144
-----																
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																
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988										TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5503 - 5533
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
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016										TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5494 - 5534
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-
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012										TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5514
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987										TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5500 - 5550
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975										TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5597 - 5684
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4364 - 4424
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-
07		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																		
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5500	-	5530			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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			
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5532	-	5562			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5520	-	5560			
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-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			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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			
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5483	-	5523			
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-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													
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5500 - 5540
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
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 11/21/2022										TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5505 - 5545
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-
07	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	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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HUTCHESON, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5499 - 5512		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #: 84		RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
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		
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	10	1	3	9	N	3	68
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2	70
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	N	1	71
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	71
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	71
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	9	N	1	72
-----													
CLEVELAND			18929 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY			
MAROON ENERGY LLC			100653										
BALDWIN, R. G.			WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
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		
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-	-0-	
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 #	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	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
HICKS EXPLORATION, LLC		102036									
SUGARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
MAROON ENERGY LLC		100653									
KIRBY		WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3502 - 3508
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAROON ENERGY LLC		100653									
KIRBY		WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578
02	2175	1470	-0-	-705	-0-	328 3	1142 9	Y	1038	1037 1	543
03	2356 #	633	-0-	-1723	-0-	117 3	516 9	Y	469	550 1	462
04	1950 N	1044	-0-	-906	-0-	519 3	525 9	Y	477	372 1	567
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	279	387 1	459
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	173 3	1324 9	Y	1204	1175 1	488
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	311 3	1124 9	Y	1022	1040 1	470



OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 GEACCONO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3769 - 3778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	3045 #	2329	-0-	-716	-0-	122 1	2207 2		N	-0-			125
03	3255 #	348	-0-	-2907	-0-	71 1	277 2		N	-0-			125
04	810 #	291	-0-	-519	-0-	288 1	3 2		N	-0-			125
05	465 #	291	-0-	-174	-0-	31 1	260 2		N	-0-			125
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	2480 #	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			125

MOSES, TOM 590136  
 SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 EVOLUTION RESOURCES, LLC 256686  
 COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

02	0 W	10472	-0-	10472	15781	10426 2	46 9		N	42	146 1		31
03	0 W	13188	-0-	13188	28969	13034 2	154 9		N	140			171
04	0 W	12725	-0-	12725	41694	12645 2	80 9		N	73	145 1		99
05	0 W	8970	-0-	8970	50664	8940 2	30 9		N	27			126
06	0 W	11699	-0-	11699	62363	11609 2	90 9		N	82	140 1		68
*07	0 W	12338	-0-	12338	74701	12303 2	35 9		N	32			100

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 WRD OPERATING LLC 100758  
 SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 LINDOW OIL & GAS, LLC 501267  
 CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

02	6381	6381	-0-	-0-	-0-	755 1	5626 2		N	-0-			152
03	6005	6005	-0-	-0-	-0-	604 1	5399 2		N	2			154
						2 9							
04	4507	4507	-0-	-0-	-0-	580 1	3927 2		N	-0-			154
05	3379	33	-0-	-3346	-0-	33 1			N	-0-			154
06	3270	26	-0-	-3244	-0-	23 1	3 9		N	3			157
07	3379	11	-0-	-3368	-0-	11 1			N	-0-			157

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
OLIPDP II, LLC		100467													
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696							
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
OLIPDP II, LLC		100467													
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219024		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342							
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-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467										
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975		
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-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612		
02	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	9938	2	209	9	N	190			275
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	9971	2	194	9	N	176	194	1	257
04	9780 X	9541	-0-	-239	-0-	9342	2	199	9	N	181	193	1	245
05	10106 X	9362	-0-	-744	-0-	9176	2	186	9	N	169	192	1	222
06	9780 X	8406	-0-	-1374	-0-	8270	2	136	9	N	124	191	1	155
07	10106 X	8369	-0-	-1737	-0-	8196	2	173	9	N	157	192	1	120

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736		
02	5684 X	5334	-0-	-350	-0-	4643	2	691	9	N	628	580	1	210
03	5766 X	5546	-0-	-220	-0-	4807	2	739	9	N	672	574	1	308
04	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5012	2	739	9	N	672	775	1	205
05	6076 X	6073	-0-	-3	-0-	5341	2	732	9	N	665	565	1	305
06	5880 X	5814	-0-	-66	-0-	5150	2	664	9	N	604	566	1	343
07	5952 X	5783	-0-	-169	-0-	5100	2	683	9	N	621	757	1	207

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280		
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
07	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12173 - 13066
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
02		8932 X	8230	-0-	-702	-0-	1218 1	6874 3	N	125	184 1	150
							138 9					
03		9393 X	8728	-0-	-665	-0-	1302 1	7299 3	N	115		265
							127 9					
04		8880 X	8354	-0-	-526	-0-	1260 1	6945 3	N	135	178 1	222
							149 9					
05		9176 X	8627	-0-	-549	-0-	1302 1	7157 3	N	153	181 1	194
							168 9					
06		8520 X	8423	-0-	-97	-0-	1260 1	7024 3	N	126		320
							139 9					
07		8804 X	8507	-0-	-297	-0-	1302 1	7072 3	N	121	181 1	260
							133 9					

COLD SPRINGS				19428 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
RICHARDS, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5500 - 5510
02	H15 VIOL	-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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
FOSTER " B "		WELL #:			RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868 - 9880
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011												

BULL OPERATING, LLC				106449		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10420 - 10472
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEAGIN, PAULA						CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9290 - 9308
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449									
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	AMT CODE	BALANCE
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-
07	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		
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-
07	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		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----													
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436		
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	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
-----													
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT			-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-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 10940	- 10974		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
-----											
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540		
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
-----											
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	- 9854		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
-----											
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9364	- 9372		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
-----											
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9426	- 9437		
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID -> 235133	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 11218	- 11252		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
-----											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 235148	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9858	- 9894		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
-----															
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032				
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027				
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	-0-				102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
-----															
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
-----															
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC		//CONT.// 106449														
VANN		WELL #: 3		RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070								
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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
USA-COLDSPRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					27
-----																
USA		WELL #: 2		RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562								
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
-----																
VANN		WELL #: 4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
-----																
GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE		WELL #: 4		RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
-----															
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118				CNTY: SAN JACINTO							
USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194 - 11318					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
-----															
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-				148
-----															
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912					
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
-----															
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC				106449											
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 7832 - 7837					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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					
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) //CONT.// 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118												
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974												
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
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
-----												
FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919												
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
-----												
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
BULL OPERATING, LLC 106449												
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528												
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
-----												
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118												
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480												
-----												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118												
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498												
-----												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166	169	1	40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	125			165
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	180	1	60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193	165	1	88
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	163	1	30
-----												
COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
BULL OPERATING, LLC 106449												
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924												
-----												
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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												
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
-----												
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
-----												
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)												
BULL OPERATING, LLC												
FOSTER LUMBER CO. 'B'												
19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
106449												
WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878												
-----												
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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												
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLINE												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
USA-COLDSRING												
19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864												
-----												
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLINE (YEGUA -A-)												
JET OIL PRODUCERS, INC.												
USA-COLDSRING												
19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
432118												
WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600												
-----												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
COLINE, WEST (YEGUA -B-)			19609 333		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO	
BULL OPERATING, LLC			106449									
BOTTOMS			WELL #:	2	RRCID ->	264127	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4690 - 4692
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
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-		103
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-		103
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-		103
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-		103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-		103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-		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
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-
07	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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		190
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		190
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		190
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		190
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		190
07		P&A COND	NO RPT	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4371 X	2850	-0-	-1521	-0-	440	1	2371	2	N	35					430
						39	9									
*01	3658 X	3619	-0-	-39	-0-	490	1	3129	2	N	-0-	193	1			237
*02	3422 X	2463	-0-	-959	-0-	424	1	2039	2	N	-0-					237
*03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	540	1	2982	2	N	-0-					237
*04	3510 X	2966	-0-	-544	-0-	534	1	2432	2	N	-0-					237
*05	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	391	1	2606	2	N	-0-					237
*06	3510 X	3116	-0-	-394	-0-	527	1	2589	2	N	-0-					237
07	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	492	1	2738	2	N	111	181	1			167
						122	9									

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	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

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-
07	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

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
KOLLMAN CHARLES F.			WELL #:	1	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9651 - 9682
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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOSAIC OIL LLC			589978									
MOEBES, LEONA K			WELL #:	2	RRCID ->	164973	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9121 - 9125
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT			61
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT			61
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT			61
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT			61
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT			61
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51		Y	NO RPT			61
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144									
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:	101-L	RRCID ->	005804	COMPL. DATE	05/14/1956	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9518 - 9530
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-
07	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
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-
07	14B2	EXT	-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
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-
07	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
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-
07	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								
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-
07	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								
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	291	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	458	1	139	3	Y	13	10	1			3
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	460	1	74	3	Y	-0-	2	1			1
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	472	1	149	3	Y	-0-					1
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	426	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	396	1	118	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	188	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	308	-0-	-157	-0-	236	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	230	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	236	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	213	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	198	1	59	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-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								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050						
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	343	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	442	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	444	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	472	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	426	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	396	1	118	3	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
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-
07	0 K	NO RPT	-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								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	125	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	183	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	184	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	189	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	170	1	67	3	Y	-0-					-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	158	1	48	3	Y	-0-					-0-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644			
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066			
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732			
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275			
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316			
02	1566 X	369	-0-	-1197	-0-	312	1	57	3	Y	-0-
03	620 X	577	-0-	-43	-0-	442	1	135	3	Y	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	444	1	72	3	Y	-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	579	1	182	3	Y	-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	640	1	250	3	Y	-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	593	1	179	3	Y	-0-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758														
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9570 X	8562	-0-	-1008	-0-	457	1	7906	3	Y	181	189	1	40
						199	9							
03	10354 X	48	-0-	-10306	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			40
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-			40
05	10075 X	588	-0-	-9487	-0-	38	1	530	3	Y	18	2	1	56
						20	9							
06	8850 X	7141	-0-	-1709	-0-	497	1	6504	3	Y	127	148	1	35
						140	9							
*07	9145 X	8116	-0-	-1029	-0-	583	1	7380	3	Y	139	132	1	42
						153	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	461	3	Y	54	39	1	34
						59	9							
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	230	1	2246	3	Y	80	49	1	65
						88	9							
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	184	1	2069	3	Y	57	103	1	19
						63	9							
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	195	1	2301	3	Y	65	59	1	25
						72	9							
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	188	1	2012	3	Y	67	7	1	85
						74	9							
*07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	205	1	2125	3	Y	63	117	1	31
						69	9							
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
02	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	860	1	15344	3	N	529	449	1	312
						582	9							
03	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	1462	1	17388	3	N	607	706	1	213
						668	9							
04	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	945	1	13189	3	N	468	427	1	254
						515	9							
05	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	769	1	11239	3	N	351	407	1	198
						386	9							
06	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	754	1	10090	3	N	315	399	1	114
						347	9							
*07	19530 X	9056	-0-	-10474	-0-	634	1	8144	3	N	253	203	1	164
						278	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
02	20996 X	18955	-0-	-2041	-0-	982	1	17648	3	Y	295	306	1	81
						325	9							
03	22971 X	18109	-0-	-4862	-0-	1381	1	16403	3	Y	295	339	1	37
						325	9							
04	22230 X	9957	-0-	-12273	-0-	651	1	9135	3	Y	155	43	1	149
						171	9							
05	22103 X	2860	-0-	-19243	-0-	178	1	2642	3	Y	36	11	1	174
						40	9							
06	19620 X	18606	-0-	-1014	-0-	1254	1	17067	3	Y	259	298	1	135
						285	9							
*07	20274 X	19377	-0-	-897	-0-	1352	1	17672	3	Y	321	306	1	150
						353	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
MAREK		WELL #: 1		RRCID -> 292694		COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190				
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	
02	16965 X	15465	-0-	-1500	-0-	29	1	14864	3	N	520	583 1	233
						572	9						
03	18135 X	2174	-0-	-15961	-0-	4	1	2094	3	N	69		302
						76	9						
04	17550 X	4216	-0-	-13334	-0-	8	1	4046	3	N	147	189 1	260
						162	9						
05	17608 X	6487	-0-	-11121	-0-	12	1	6231	3	N	222	183 1	299
						244	9						
06	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	30	1	15902	3	N	561	560 1	300
						617	9						
*07	16523 X	15854	-0-	-669	-0-	30	1	15241	3	N	530	556 1	274
						583	9						

HASTEDT 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 293649		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120				
02	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	174	1	31950	3	N	2138	2414 1	393
						2352	9						
03	35340 X	26154	-0-	-9186	-0-	186	1	24068	3	N	1727	1285 1	835
						1900	9						
04	34200 X	22772	-0-	-11428	-0-	105	1	21051	3	N	1469	2024 1	280
						1616	9						
05	35340 X	25573	-0-	-9767	-0-	109	1	23638	3	N	1660	1489 1	451
						1826	9						
06	34200 X	15022	-0-	-19178	-0-	63	1	13907	3	N	956	1100 1	307
						1052	9						
*07	35340 X	20793	-0-	-14547	-0-	70	1	19273	3	N	1318	1064 1	561
						1450	9						

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			
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-
07	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770			
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916			RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4828 - 4835							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513			RRCID -> 061090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4847 - 4892							
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	8	1	105	2	Y	-0-				-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	33	1	143	2	Y	-0-				-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	149	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	31	1	102	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	48	1	113	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518			RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4104			RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH 5109	PERF. N/A							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4118			RRCID -> 068476	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 5084	PERF. N/A							
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-
07	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 #:		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
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 -	4750	
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-	
07	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	
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-	
07	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	
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-	
07	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	
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-	
07	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	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 -	4885	
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-	
07	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 #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4746 - 4798				
M	O	GAS PROD	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
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-
07	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				
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-
07	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				
02	174 N	21	-0-	-153	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634				
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-
07	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				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652				
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-
07	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 #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 -	4874
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 -	4826
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 -	4836
02	DLQ G-10	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 -	4701
02	2204 X	1679	-0-	-525	-0-	123 1	1553 2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2858	-0-	-149	-0-	534 1	2322 2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	594 1	2607 2	Y	-0-			-0-
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	599 1	2407 2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2320	-0-	-440	-0-	530 1	1747 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2384	-0-	-964	-0-	701 1	1630 2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 -	4952
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-
07	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					
		WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708					
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
02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
03	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	270	1	1175	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	300	1	1320	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	303	1	1219	2	Y	-0-		-0-
						25	4						
06	1410 N	1065	-0-	-345	-0-	243	1	802	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
*07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	540	1	1255	2	Y	-0-		-0-
						41	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816		RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916					
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-
07	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					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 165438		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
07	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 #:		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	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
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-	
07	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		
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-	
07	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		
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-	
07	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		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885		
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-	
07	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 #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684 - 4740	
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
02		609 N	227	-0-	-382	-0-	17 1	210 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	353	-0-	-236	-0-	66 1	287 2	Y	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	73 1	322 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	71 1	287 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07		403 N	267	-0-	-136	-0-	79 1	182 2	Y	-0-			-0-
							6 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808
02		3074 X	1302	-0-	-1772	-0-	96 1	1204 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
03		3286 X	2152	-0-	-1134	-0-	402 1	1748 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
04		2580 X	2396	-0-	-184	-0-	439 1	1928 2	Y	-0-		-0-
							29 4					
05		2666 X	2192	-0-	-474	-0-	429 1	1727 2	Y	-0-		-0-
							36 4					
06		2070 X	1354	-0-	-716	-0-	309 1	1020 2	Y	-0-		-0-
							25 4					
07		2480 X	1617	-0-	-863	-0-	476 1	1105 2	Y	-0-		-0-
							36 4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798
02		2900 N	469	-0-	-2431	3559	34 1	434 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
03		4617 X	1058	-0-	-3559	-0-	198 1	859 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
04		1800 X	1200	-0-	-600	-0-	220 1	965 2	Y	-0-		-0-
							15 4					
05		1860 X	1210	-0-	-650	-0-	237 1	953 2	Y	-0-		-0-
							20 4					
06		1800 X	974	-0-	-826	-0-	223 1	733 2	Y	-0-		-0-
							18 4					
07		1240 X	218	-0-	-1022	-0-	64 1	149 2	Y	-0-		-0-
							5 4					

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774				
M O	ALLOW 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
02	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	251	1	3156	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	722	1	3140	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	737	1	3237	2	Y	-0-			-0-
						49	4							
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	747	1	3002	2	Y	-0-			-0-
						62	4							
06	3750 X	1275	-0-	-2475	-0-	291	1	961	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
07	4154 X	3039	-0-	-1115	-0-	894	1	2077	2	Y	-0-			-0-
						68	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 3635 - 4015				
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 4808 - 4858				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4796 - 4804				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4924 - 4936				
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-
07	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				
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-
07	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 #:		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860				
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-
07	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 #:		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828		
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-	
07	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		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
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-	
07	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 #: 3208		RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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								
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-
07	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								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702								
02	406 N	166	-0-	-240	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	282	-0-	282	282	53	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	320	-0-	320	602	59	1	257	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	T. A.	302	-0-	302	904	59	1	238	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	1133 X	229	-0-	-904	-0-	52	1	173	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	93	1	216	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743								
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-
07	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 * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203			RRCID -> 170785	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH 5121	PERF. 4716	- 4774		
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-
07	14B2 EXT	-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		
02	1978 N	1182	-0-	-796	-0-	87 1	1093 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	501 1	2178 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	557 1	2446 2	Y	-0-		-0-
						37 4					
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	600 1	2415 2	Y	-0-		-0-
						50 4					
06	2580 X	2468	-0-	-112	-0-	564 1	1858 2	Y	-0-		-0-
						46 4					
07	3131 X	2354	-0-	-777	-0-	692 1	1609 2	Y	-0-		-0-
						53 4					
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414			RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4904	- 4910		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802			RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4842	- 4862		
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-
07	14B2 EXT	-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		
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-
07	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 #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846		
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
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
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-	
07	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 #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
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
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-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604		
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	712				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849	
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942	
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-
07	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 085 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
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
MADELEY AA & DA		WELL #: 111P		RRCID -> 196187		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 3734		PERF. 3578 - 3588						
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-
07	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						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2755 - 2759						
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-
07	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						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 3252 - 3262						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.			20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
WELL #: 2			RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157			PERF. 1404 - 1418								
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
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #: 32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5143			PERF. 1534 - 1568						
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770						Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #: 108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921			PERF. 1451 - 1457						
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-
07		14B2 EXT	-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						
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710			PERF. 913 - 1025						
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	2	Y	-0-						-0-
03		465 N	247	-0-	-218	-0-	46	1	201	2	Y	-0-						-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	115	2	Y	-0-						-0-
							2	4										
06		240 N	43	-0-	-197	-0-	10	1	32	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
07		124 N	27	-0-	-97	-0-	8	1	18	2	Y	-0-						-0-
							1	4										
MADELEY, AA & DA			WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300			PERF. 1430 - 1751						
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992				
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	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904				
02	435 N	204	-0-	-231	-0-	15	1	189	2	Y	-0-	-0-				
03	100 N	318	-0-	218	218	59	1	259	2	Y	-0-	-0-				
04	T. A.	360	-0-	360	578	66	1	290	2	Y	-0-	-0-				
						4	4									
05	T. A.	340	-0-	340	918	67	1	267	2	Y	-0-	-0-				
						6	4									
06	T. A.	244	-0-	244	1162	56	1	184	2	Y	-0-	-0-				
						4	4									
07	T. A.	266	-0-	266	1428	78	1	182	2	Y	-0-	-0-				
						6	4									
-----																
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960				
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
-----																
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440				
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-				
07	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				
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-				
07	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				
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-	-0-				

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 34		RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	-	1218	
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-	
07	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	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 197855	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 905	-	911	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
DOBBINS, C. L.		WELL #: 8		RRCID -> 198709	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 926	-	934	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
MOODY, E.		WELL #: 32		RRCID -> 203954	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 524	-	679	
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-	
07	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	
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-	
07	14B2 EXT	-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	
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	



CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
HOOPER, FANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 182313	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 5145	PERF. 4875	- 4883	
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOPER, FANNIE				WELL #: 4	RRCID -> 184390	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4776	- 4786	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOOPER, FANNIE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 194086	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1704	- 1720	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUNN "B"				WELL #: 5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 1186	- 1190	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUNN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 1822	PERF. 1724	- 1728	
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
-----										
DUNN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 215906	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 1582	PERF. 1380	- 1384	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	8381 X	7651	-0-	-730	-0-	290 1 42 9	7319 2	N	38	6 8		197				
03	8959 X	7159	-0-	-1800	-0-	290 1 17 9	6852 2	N	15	177 1	7 8	28				
04	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	300 1 41 9	7769 2	N	37	7 8		58				
05	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	310 1 30 9	7900 2	N	27			85				
*06	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	300 1 28 9	7281 2	N	25			110				
07	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT			110				
DENBURY ONSHORE, LLC KEYSTONE MILLS CO.			215343 WELL #:		43		RRCID ->		111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662	
02	3480 X	1763	-0-	-1717	-0-	129 1 3 4	1631 2	Y	-0-			-0-				
03	4030 X	499	-0-	-3531	-0-	93 1	406 2	Y	-0-			-0-				
04	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	674 1 45 4	2959 2	Y	-0-			-0-				
05	4030 X	2004	-0-	-2026	-0-	393 1 33 4	1578 2	Y	-0-			-0-				
06	3510 X	2601	-0-	-909	-0-	594 1 48 4	1959 2	Y	-0-			-0-				
07	3813 X	1022	-0-	-2791	-0-	301 1 23 4	698 2	Y	-0-			-0-				
MOORE, H. N.			WELL #:		66		RRCID ->		118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472	
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:		46		RRCID ->		190753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10020 - 10632	
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
KEYSTONE MILLS			WELL #:		47		RRCID ->		193632		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10045 - 11800	
02	1392 X	907	-0-	-485	-0-	67 1 1 4	839 2	Y	-0-			-0-				
03	2015 N	210	-0-	-1805	-0-	39 1	171 2	Y	-0-			-0-				
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	446 1 29 4	1957 2	Y	-0-			-0-				
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	177 1 15 4	710 2	Y	-0-			-0-				
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	329 1 26 4	1084 2	Y	-0-			-0-				
07	2511 N	740	-0-	-1771	-0-	218 1 17 4	505 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	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		
02	2124 N	231	-0-	-1893	-0-	17	1	214	2	Y	-0-			-0-
03	1922 X	156	-0-	-1766	-0-	29	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	1890 X	53	-0-	-1837	-0-	10	1	42	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
06	1890 X	288	-0-	-1602	-0-	66	1	217	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	248 X	210	-0-	-38	-0-	62	1	143	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.	11858 - 11874		
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-
07	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		
02	3857 X	3513	-0-	-344	-0-	377	1	3125	2	N	10			87
						11	9							
03	4123 X	4063	-0-	-60	-0-	403	1	3649	2	N	10			97
						11	9							
04	4110 X	1329	-0-	-2781	-0-	390	1	936	2	N	3			100
						3	9							
05	4247 X	1072	-0-	-3175	-0-	78	1	992	2	N	2			102
						2	9							
06	4110 X	1079	-0-	-3031	-0-	390	1	689	2	N	-0-			102
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			102
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		834487	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9632 - 9644		
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-
07	14B DENY	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	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
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-
07	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	
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-
07	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	02/24/2022	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	13920 - 13950	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KOLANDER		20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		257281										
		WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PAGGI GAS UNIT		20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		257281										
		WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.	14148 - 14283	
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PAGGI GAS UNIT		20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		257281										
		WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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	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
02	3045 X	2846	-0-	-199	-0-	655 1	1784 2	N	370	363 1		170
03	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	407 9	1732 2	N	398	364 1		204
04	3150 X	1928	-0-	-1222	-0-	686 1	1219 2	N	236	184 1		256
05	3038 X	2068	-0-	-970	-0-	438 9	1310 2	N	244	359 1		141
*06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	490 1	2355 2	N	398	261 1		278
07	3038 X	2680	-0-	-358	-0-	268 9	1730 2	N	327	298 1		307
						590 1						
						360 9						
-----												
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083 - 14164	
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-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
-----												
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380 - 14395	
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380 - 14395	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
-----												
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 13986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

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	
02	1914 X	1170	-0-	-744	-0-	848	1	73	3	N	226	184	1	166
						249	9							
03	1643 N	1222	-0-	-421	-0-	873	1	101	3	N	225	185	1	206
						248	9							
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	740	1	481	3	N	255	367	1	94
						281	9							
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	770	1	548	3	N	272	187	1	179
						299	9							
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	750	1	652	3	N	303	366	1	116
						333	9							
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	769	1	621	3	N	320	357	1	79
						352	9							

-----  
 WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-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
07	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

-----  
 CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718  
 DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	24 2	N	2			62				
									2 9										
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62				
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	26 2	N	-0-			62				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62				
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	25 2	N	-0-			62				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62				
HARDER BROUSSARD UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 15507		PERF.12592 - 12680	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	44 2	N	-0-			80				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	43 2	N	-0-			80				
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)										20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169									
TURNER-BOGAN										WELL #: 1ST		RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 14762		PERF.15025 - 15037	
02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	2808 2	Y	311	349 1		102				
									342 9										
03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	2934 2	Y	319	179 1	2 8	240				
									351 9										
04		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1	2500 2	Y	275	358 1	2 8	155				
									303 9										
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	2563 2	Y	272	179 1	1 8	247				
									299 9										
*06		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	2342 2	Y	238	355 1		130				
									262 9										
07		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			130				
TURNER-BOGAN										WELL #: 2		RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14896 - 15038	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
DEAN										WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055		PERF.15679 - 15731	
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-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

COOLEY (MEEK SAND) CREST RESOURCES, INC. GRIGAR		20385 300 189901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND						
WELL #:	3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13724 - 13884		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24											

FOSSIL OIL OPERATING, LLC HORELICA UNIT "A"		278838	RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11470 - 11490	
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019											

HORELICA UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	8467 - 8473
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019											

HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"		386310	WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560	
02	44863 X	41129	-0-	-3734	-0-	3589	1	37142	2	Y	362	335 1	237
						398	9						
03	47709 X	46715	-0-	-994	-0-	3783	1	42335	2	Y	543	494 1	286
						597	9						
04	45930 X	44348	-0-	-1582	-0-	3132	1	40702	2	Y	467	510 1	243
						514	9						
05	47461 X	42934	-0-	-4527	-0-	3195	1	39325	2	Y	376	270 1	349
						414	9						
*06	45930 X	43023	-0-	-2907	-0-	2386	1	40153	2	Y	440	547 1	242
						484	9						
07	46500 X	39806	-0-	-6694	-0-	1902	1	37443	2	Y	419	387 1	294
						461	9						

SANDERS, L. J.		WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13144 - 13343		
02	2900 N	10067	-0-	7167	7167	881	1	9114	2	N	65	48 1	209
						72	9						
03	3100 N	11826	-0-	8726	15893	960	1	10744	2	N	111	75 1	245
						122	9						
04	3000 N	4557	-0-	1557	17450	323	1	4189	2	N	41	56 1	230
						45	9						
05	17927 X	477	-0-	-17450	-0-	36	1	438	2	N	3	15 1	218
						3	9						
*06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	N	5	11 1	212
						6	9						
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	3	3 1	212
						3	9						





COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DUSEK				WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12823 - 13240				
02	9077 X	84	-0-	-8993	-0-	7 1	76 2	Y	1	16 1						8
03	8773 X	4	-0-	-8769	-0-	1 9		Y	-0-	4 1						4
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	4 2	8408 2	Y	75	56 1						23
05	8773 X	8254	-0-	-519	-0-	647 1	7541 2	Y	91	64 1						50
*06	6660 X	6	-0-	-6654	-0-	83 9		Y	2	44 1						8
07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	613 1	2 9	Y	-0-	5 1						3
						100 9		Y								
						4 2		Y								
-----																
GALLIA				WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400				
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
COLONY				WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423				
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	H15 VIOL	-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-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
GRIGAR				WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	7	7	1	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	Y	8	7	1	1
04	840 N	738	-0-	-102	-0-	52	1	679	2	Y	6	7	1	-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	832	2	Y	16	5	1	11
*06	840 N	376	-0-	-464	-0-	21	1	346	2	Y	8	5	1	14
07	DLQ G-10	680	-0-	680	680	32	1	635	2	Y	12	16	1	10
COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	691	2	Y	5	5	1	4
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	4	4	1	4
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	3	4	1	3
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	10	7	1	6
*06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	9	6	1	9
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	Y	16	12	1	13
DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548					
02	10585 X	4982	-0-	-5603	-0-	432	1	4472	2	Y	71	36	1	95
03	9672 X	6449	-0-	-3223	-0-	523	1	5851	2	Y	68	117	1	46
04	9360 X	3955	-0-	-5405	-0-	279	1	3626	2	Y	45	40	1	51
05	7874 X	4115	-0-	-3759	-0-	303	1	3734	2	Y	71	26	1	96
*06	6240 X	3820	-0-	-2420	-0-	212	1	3560	2	Y	44	39	1	101
07	6448 X	4816	-0-	-1632	-0-	229	1	4501	2	Y	78	117	1	59
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
02	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	253	1	2616	2	Y	17	17	1	83
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	171	1	1909	2	Y	17	15	1	85
04	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	114	1	1480	2	Y	13	16	1	82
05	2325 N	2107	-0-	-218	-0-	157	1	1935	2	Y	14	12	1	84
*06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	116	1	1948	2	Y	21	20	1	85
07	DLQ G-10	1683	-0-	1683	1683	80	1	1584	2	Y	17	17	1	85



COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

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
02	12267 X	5963	-0-	-6304	-0-	510 1	5280 2	Y	157	199 1		62
03	13113 X	6966	-0-	-6147	-0-	173 9	6231 2	Y	162	46 1		178
04	12690 X	9218	-0-	-3472	-0-	557 1	8295 2	Y	259	234 1		203
05	11997 X	9074	-0-	-2923	-0-	178 9	8161 2	Y	227	209 1		221
*06	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	638 1	9707 2	Y	233	249 1		205
07	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	285 9	10051 2	Y	167	244 1		126

GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

02	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	577 1	7926 2	N	62	54 1		225
03	8804 X	8651	-0-	-153	-0-	250 9	7816 2	N	124	60 1		289
04	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	663 1	8343 2	N	152	256 1		185
05	9362 X	9196	-0-	-166	-0-	285 9	8422 2	N	82	56 1		211
*06	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	684 1	8923 2	N	170	93 1		288
07	9455 X	7417	-0-	-2038	-0-	90 9	6960 2	N	94	76 1		307

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

02	203 N	121	-0-	-82	-0-	530 1	110 2	N	1	1 1		3
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	187 9	269 2	N	2	2 1		3
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	354 1	288 2	N	3	3 1		3
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	103 9	197 2	N	2	2 1		3
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	N	-0-	2 1		1
07	217 N	45	-0-	-172	-0-	2 1	43 2	N	-0-	1 1		-0-

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

02	1218 X	938	-0-	-280	-0-	12 1	849 2	N	6	12 1		6
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	7 9	2264 2	N	20	16 1		10
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	202 1	1950 2	N	17	19 1		8
05	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	22 9	1450 2	N	10	11 1		7
*06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	150 1	1774 2	N	16	18 1		5
07	1302 X	799	-0-	-503	-0-	19 9	751 2	N	9	11 1		3

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6699 X	5937	-0-	-762	-0-	515 1	91 9	5331 2	N	83	39 1		167
03	7161 X	6882	-0-	-279	-0-	552 1	151 9	6179 2	N	137	46 1		258
04	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	495 1	134 9	6426 2	N	122	239 1		141
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	477 1	122 9	5871 2	N	111	41 1		211
*06	6660 X	5263	-0-	-1397	-0-	289 1	111 9	4863 2	N	101	56 1		256
07	7161 X	6763	-0-	-398	-0-	323 1	90 9	6350 2	N	82	60 1		276

DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250			
02	10759 X	9111	-0-	-1648	-0-	796 1	74 9	8241 2	Y	67	80 1		35
03	10695 X	9515	-0-	-1180	-0-	773 1	96 9	8646 2	Y	87	66 1		56
04	10350 X	9040	-0-	-1310	-0-	640 1	92 9	8308 2	Y	84	91 1		49
05	10695 X	9751	-0-	-944	-0-	727 1	79 9	8945 2	Y	72	68 1		53
*06	9960 X	9315	-0-	-645	-0-	516 1	124 9	8675 2	Y	113	102 1		64
07	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	467 1	118 9	9194 2	Y	107	120 1		45

COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888			
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		767312 WELL #: 1A		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)			20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
AYLOR -A-			WELL #: 2		RRCID -> 126338		COMPL. DATE 08/23/2021			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619		
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	
02	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	751 1	7768 2	N	108	65 1	231	
						119 9						
03	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	788 1	8821 2	N	127	248 1	110	
						140 9						
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	436 1	5660 2	N	88	63 1	135	
						97 9						
05	4867 X	1507	-0-	-3360	-0-	112 1	1384 2	N	10	21 1	124	
						11 9						
*06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	358 1	6022 2	N	72	53 1	143	
						79 9						
07	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	335 1	6601 2	N	173	244 1	68	
						190 9						
-----												
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064		
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	285 1	2951 2	Y	-0-		-0-	
						305 1	3411 2	Y	-0-		-0-	
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	200 1	2601 2	Y	-0-		-0-	
						131 1	1607 2	Y	49	23 1	26	
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	103 1	1734 2	Y	42	45 1	23	
						46 9						
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	93 1	1822 2	Y	42	42 1	23	
						46 9						
*06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	103 1	1734 2	Y	42	45 1	23	
						46 9						
07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	93 1	1822 2	Y	42	42 1	23	
						46 9						
-----												
WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958		
02	6206 X	3569	-0-	-2637	-0-	299 1	3093 2	Y	161	123 1	159	
						177 9						
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	331 1	3712 2	Y	163	147 1	175	
						179 9						
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	228 1	2964 2	Y	291	151 1	315	
						320 9						
05	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	381 1	4695 2	Y	147	191 1	271	
						162 9						
*06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	158 1	2655 2	Y	91	299 1	63	
						100 9						
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	141 1	2774 2	Y	87	92 1	51	
						96 9						
-----												
WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452		
02	3654 X	37	-0-	-3617	-0-	3 1	34 2	Y	-0-		-0-	
						14 1	156 2	Y	-0-		-0-	
03	1457 X	170	-0-	-1287	-0-	51 1	665 2	Y	-0-		-0-	
						20 1	239 2	Y	-0-		-0-	
04	1410 X	716	-0-	-694	-0-	20 1	340 2	Y	3	2 1	1	
						3 9						
05	341 X	259	-0-	-82	-0-	19 1	378 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y	3	2 1	1	
						3 9						
07	744 X	401	-0-	-343	-0-	19 1	378 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						



COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762				
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	
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	288	1	2979	2	Y	158	125	1	157
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	174	9	4060	2	Y	131	132	1	156
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	363	1	4658	2	Y	-0-	156	1	-0-
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	144	9	3420	2	Y	59	27	1	32
*06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	359	1	4099	2	Y	106	77	1	61
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	278	1	2625	2	Y	90	97	1	54
						65	9							
						244	1							
						117	9							
						133	1							
						99	9							
-----														
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243				
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1335	2	N	104	10	1	193
03	1612 N	1252	-0-	-360	-0-	114	9	1139	2	N	10	9	1	194
04	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	102	1	1096	2	N	10	11	1	193
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	11	9	2059	2	N	15	12	1	196
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	84	1	1620	2	N	17	18	1	195
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	11	9	1615	2	N	47	16	1	225
						167	1							
						17	9							
						96	1							
						19	9							
						82	1							
						52	9							
-----														
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846				
02	13862 X	11204	-0-	-2658	-0-	981	1	10149	2	Y	67	201	1	29
03	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	74	9	10692	2	Y	103	87	1	45
04	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	113	9	10438	2	Y	199	157	1	87
05	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	803	1	13231	2	Y	136	84	1	139
*06	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	219	9	13149	2	Y	161	192	1	108
07	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	1075	1	9156	2	Y	107	105	1	112
						150	9							
						781	1							
						177	9							
						465	1							
						118	9							
-----														
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02		3915 X	2446	-0-	-1469	-0-	216 1	2230 2	N	-0-			-0-
03		3224 X	2960	-0-	-264	-0-	243 1	2717 2	N	-0-			-0-
04		2670 X	2443	-0-	-227	-0-	175 1	2268 2	N	-0-			-0-
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	272 1	3351 2	N	55	25 1		30
							61 9						
06		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	263 1	4423 2	N	64	65 1		29
							70 9						
07		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	203 1	3996 2	N	65	64 1		30
							72 9						
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	
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-
07	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9770 - 9850	
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
07	14B2 EXT	-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	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		180534														
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
-----																
HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452								
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2585	2	43	9	Y	39	19	1			200
03	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1095	2	59	9	Y	54	194	1			60
04	1410 N	949	-0-	-461	-0-	910	2	39	9	Y	35	7	1			88
05	1457 N	954	-0-	-503	-0-	900	2	54	9	Y	49	7	1			130
06	1110 N	724	-0-	-386	-0-	691	2	33	9	Y	30					160
07	992 N	878	-0-	-114	-0-	845	2	33	9	Y	30					190
-----																
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	14B2 EXT	-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								
02	22823 X	18460	-0-	-4363	-0-	17524	2	936	9	Y	851	699	1			407
03	23467 X	20257	-0-	-3210	-0-	19476	2	781	9	Y	710	904	1			213
04	19440 X	19175	-0-	-265	-0-	18228	2	947	9	Y	861	867	1			207
05	19747 X	19390	-0-	-357	-0-	18376	2	1014	9	Y	922	1064	1			65
06	19590 X	17974	-0-	-1616	-0-	17154	2	820	9	Y	745	535	1			275
07	20243 X	18743	-0-	-1500	-0-	17894	2	849	9	Y	772	889	1			158
-----																
ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
-----																
WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
-----																
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534												
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868					
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			
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	859	2	168	9	Y	153	190	1	183
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	984	2	66	9	Y	60			243
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	943	2	74	9	Y	67	7	1	303
05	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	958	2	56	9	Y	51	7	1	347
06	1020 N	904	-0-	-116	-0-	891	2	13	9	Y	12			359
07	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	889	2	128	9	Y	116	367	1	108
-----														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681												
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565					
02	3277 X	1752	-0-	-1525	-0-	6	1	1536	3	Y	191	184	1	203
03	3503 X	2587	-0-	-916	-0-	210	9	89	1	Y	218	163	1	258
04	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	240	9	57	1	Y	289	363	1	184
05	2883 X	2507	-0-	-376	-0-	318	9	2230	3	Y	252	344	1	92
06	2490 X	304	-0-	-2186	-0-	47	1	199	3	Y	53			145
07	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	58	9	2	1	Y	261	187	1	219
						287	9							
-----														
E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
-----														
E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611					
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N			-0-			171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			171
-----														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
SWILLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			11

-----												
COVE (MA ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAS GULF 57686		073161		WELL #: 6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 3091 - 3124
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
07	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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COVE (MB ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAS GULF #57686		073161		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT	-0-
-----												
COVE (ME ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TEXAS GULF #57686		073161		WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670
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-
07	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		
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024												
-----												
TEXAS GULF 57686												
		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780		
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-
07	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	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
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024								
-----								
TEXAS GULF #57686		WELL #:	9	RRCID -> 122500	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8076	- 8263
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024								
-----								
TEXAS GULF 57686		WELL #:	11	RRCID -> 124564	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6995	- 7005
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
TEXAS GULF 57686		WELL #:	10-U	RRCID -> 158190	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8112	- 8140
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
TEXAS GULF 57686		WELL #:	12-U	RRCID -> 161302	COMPL. DATE 07/18/1999	TOTAL DEPTH 8113	PERF. 6869	- 6914
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024								
-----								
COVE MCPAC		WELL #:	1-U	RRCID -> 161720	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 8033	- 8514
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
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-
07	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	
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-
07	14B	DENY	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		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID -> 042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161												
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514				
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518				
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-
07	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
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				
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			59
03	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-			59
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			59
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			59
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			59
-----														
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10564 - 10779				
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	453	-0-	453	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	468	-0-	468	-0-	921	468	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	921				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	921				Y	NO RPT			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	425				Y	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 #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658														
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
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			11
03	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-			11
04	DLQ G-10	390	-0-	390	767	390	2			Y	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	767					Y	NO RPT			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	767					Y	NO RPT			11
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	364					Y	NO RPT			11
-----														
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370														
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2088	2	128	9	Y	116	170	1	14
03	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	1954	2	69	9	Y	63			77
04	DLQ G-10	2083	-0-	2083	4106	2019	2	64	9	Y	58			135
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4106					Y	NO RPT			135
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4106					Y	NO RPT			135
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	1750					Y	NO RPT			135
-----														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	164	-0-	164	322	164	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	322					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	322					Y	NO RPT			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	167					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040														
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003														
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	390	-0-	390	767	390	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	767					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	767					Y	NO RPT			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	364					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		
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
-----												
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-
07	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		
02	3570	2112	-0-	-1458	10101	2112	2	Y	-0-			28
03	6510	1976	-0-	-4534	5567	1976	2	Y	-0-			28
04	6300	2043	-0-	-4257	1310	2043	2	Y	-0-			28
05	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			28
06	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT			28
07	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CYPRESS EAGLE (WILCOX)			22470 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
DUNCAN, F. B.			WELL #: 1		RRCID -> 233223			COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUNCAN, F. B.			WELL #: 2ST		RRCID -> 236221			COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832												
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
02		986 N	793	-0-	-193	-0-	793	2	N	-0-		76
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		76
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		76
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		76
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3 9 N	3		79
-----												
DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816												
02		10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10685	2	171 9 N	155	167 1	210
03		11284 X	10443	-0-	-841	-0-	10312	2	131 9 N	119	181 1	148
04		10860 X	10417	-0-	-443	-0-	10264	2	153 9 N	139		287
05		11594 X	10076	-0-	-1518	-0-	9947	2	129 9 N	117	177 1	227
06		11220 X	7024	-0-	-4196	-0-	6928	2	96 9 N	87	172 1	142
07		11594 X	7782	-0-	-3812	-0-	7685	2	97 9 N	88		230
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940												
02		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7531	2	89 9 N	81	179 1	117
03		6820 X	6435	-0-	-385	-0-	6374	2	61 9 N	55		172
04		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7771	2	90 9 N	82	182 1	72
05		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8206	2	66 9 N	60		132
06		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8628	2	83 9 N	75		207
07		6820 X	5584	-0-	-1236	-0-	5541	2	43 9 N	39	159 1	87
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200												
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----												
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830												
02		4524 X	3625	-0-	-899	-0-	3574	2	51 9 N	46		270
03		4836 X	3993	-0-	-843	-0-	3938	2	55 9 N	50		320
04		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4757	2	62 9 N	56		376
05		4805 X	4704	-0-	-101	-0-	4645	2	59 9 N	54	185 1	245
06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4223	2	32 9 N	29		274
07		4991 X	3717	-0-	-1274	-0-	3678	2	39 9 N	35		309
-----												
CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914												
02		6003 #	2149	-0-	-3854	-0-	2115	2	34 9 Y	31		291
03		5456 #	984	-0-	-4472	-0-	972	2	12 9 Y	11	183 1	119
04		5280 #	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-		119
05		5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-		119
06		3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-		119
07		2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		119

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
STONE 'B'

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

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					
02	49706 X	45525	-0-	-4181	-0-	290 486 9	1	44749	2	N	442	549	1	1	8	188
03	53134 X	47960	-0-	-5174	-0-	310 462 9	1	47188	2	N	420	343	1	2	8	263
04	51420 X	45209	-0-	-6211	-0-	300 426 9	1	44483	2	N	387	370	1			280
05	52855 X	47678	-0-	-5177	-0-	310 524 9	1	46844	2	N	476	531	1			225
06	48300 X	44310	-0-	-3990	-0-	300 498 9	1	43512	2	N	453	534	1			144
07	48670 X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					N	NO RPT					144

D.H.J. (YEGUA 4550)  
GALLOWAY ENERGY CO.  
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER  
293303  
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)  
PALOMA OPERATING, LLC  
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
100344  
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

DABOVAL (FRIO 6800)  
FINLEY RESOURCES, INC.  
REITZ G. U.

22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
268602  
WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						19

DABOVAL (6300)  
PALOMA OPERATING, LLC  
DABOVAL

22688 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
100344  
WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694

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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140	176	1	115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	89	1	101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	133	1	106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102	104	1	104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	108	1	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	104	1	107

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
XTO ENERGY INC.		945936										
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891		
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	416	1	3656	2	Y	-0-	107
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	392	1	3926	2	Y	18	125
						20	9					
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	300	1	3602	2	Y	48	173
						53	9					
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	300	1	3208	2	Y	59	232
						65	9					
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	314	1	2618	2	Y	70	302
						77	9					
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	312	1	3729	2	Y	-0- 178 1	124

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SM OPERATING COMPANY LLC		788993										
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9150 - 9170		
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-	50
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	180	1	882	2	N	-0-	50
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	85	1	538	2	N	-0-	50
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	N	-0-	50
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-	50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122				
02	6119 X	584	-0-	-5535	-0-	64	1	520	2	Y	-0-	-0-
03	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1164	1	5713	2	Y	-0-	-0-
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1135	1	7160	2	Y	-0-	-0-
05	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	1198	1	6727	2	Y	-0-	-0-
06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	104	1	721	2	Y	-0-	-0-
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
SM OPERATING COMPANY LLC		788993		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1392 N	284	-0-	-1108	-0-	31	1 253 2	N	-0-				-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	99	1 483 2	N	-0-				-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	186	1 1174 2	N	-0-				-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	196	1 1103 2	N	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1 144 2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
SM OPERATING COMPANY LLC		788993		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304	
BIRCH, R. E.													
02	812 N	315	-0-	-497	-0-	35	1 280 2	N	-0-				-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	55	1 267 2	N	-0-				-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	53	1 335 2	N	-0-				-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	56	1 315 2	N	-0-				-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1 49 2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
SM OPERATING COMPANY LLC		788993		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9170 - 9192	
ANICO UNIT													
02	1595 N	272	-0-	-1323	-0-	30	1 242 2	Y	-0-				11
03	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	225	1 1106 2	Y	-0-				11
04	DLQ G-10	1605	-0-	1605	2936	220	1 1385 2	Y	-0-				11
05	3000 N	1534	-0-	-1466	1470	232	1 1302 2	Y	-0-				11
06	1645 N	175	-0-	-1470	-0-	22	1 153 2	Y	-0-				11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11

CARTER BROS		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
				WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9049 - 9061	
02	493 N	292	-0-	-201	-0-	32	1 260 2	Y	-0-				15
03	DLQ G-10	736	-0-	736	736	125	1 611 2	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	888	-0-	888	1624	121	1 767 2	Y	-0-				15
05	2472 N	848	-0-	-1624	-0-	128	1 720 2	Y	-0-				15
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1 68 2	Y	-0-				15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				15

CARTER BROS. GAS UNIT 6		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
				WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8975	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
ANICO UNIT		788993		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9103 - 9110	
02	348 N	19	-0-	-329	-0-	19	1	Y	-0-				-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-				-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-				-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	-0-				-0-
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	136	1	Y	-0-				-0-
07	372 N	236	-0-	-136	-0-	140	1	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		
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
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-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HG OPERATING LLC		101422									
KILROY-VRAZEL		WELL #:	1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260 PERF. 8983 - 8998		
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
02		783 N	773	-0-	-10	-0-	55 1	718 2	N	-0-	-0-
03		837 N	773	-0-	-64	-0-	65 1	708 2	N	-0-	-0-
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	52 1	714 2	N	-0-	-0-
05		837 N	766	-0-	-71	-0-	57 1	709 2	N	-0-	-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	46 1	720 2	N	-0-	-0-
*07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	54 1	737 2	N	-0-	-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC		100373									
SCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928 PERF. 8694 - 8700		
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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

HG OPERATING LLC		101422		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BENNETT ESTATE		101422									
		WELL #:	1	RRCID ->	198252	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7587 PERF. 6582 - 6594		
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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HG OPERATING LLC		//CONT.// 101422														
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250								
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	1	3	2	N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	1			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
-----																
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128								
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROCINANTE		722675		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491								
URBAN UNIT		WELL #: 1														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
OLIPDP II, LLC		100467														
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72



OIL AND GAS DIVISION

DARTEZ (HACKBERRY)		//CONT.// 23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539														
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992  
 ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1				99
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1				100
04	14B DENY		61	-0-	61	61	60	1	1	9	N	1				101
05		122 N	61	-0-	-61	-0-	60	1	1	9	N	1				102
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-				102
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-				102

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	918					N	-0-				-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
 BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
 WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2		N	1				255
						1	9									
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2		N	1				256
						1	9									
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2		N	1				257
						1	9									
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2		N	1				258
						1	9									
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2		N	-0-				258
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	60	1	21	2		N	-0-				258

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)														
VELOCITY OIL AND GAS, LLC														
KEMPERS														
23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
884469														
WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571														
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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

  

DEEP PINES (WDBN AC)															
SMALL, R.P. CORP.															
HORIZON PROPERTIES															
23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO															
789221															
WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948															
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	
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	185	2	108	9	Y	98	173	1	120
03	DLQ	G-10	919	-0-	919	919	723	2	196	9	Y	178			298
04	DLQ	G-10	1044	-0-	1044	1963	952	2	92	9	Y	84	311	1	71
05	DLQ	G-10	547	-0-	547	2510	451	2	96	9	Y	87			158
06		3000 N	1064	-0-	-1936	574	955	2	109	9	Y	99	101	1	156
07		1971 N	1397	-0-	-574	-0-	1278	2	119	9	Y	108	166	1	98

  

HORIZON PROPERTIES															
WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953															
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	
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1081	2	139	9	Y	126			253
03	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	1632	1354	2	278	9	Y	253	335	1	171
04	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	3080	1262	2	186	9	Y	169	245	1	95
05	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	4444	1253	2	111	9	Y	101			196
06		3000 N	1628	-0-	-1372	3072	1475	2	153	9	Y	139	245	1	90
07		3100 N	1589	-0-	-1511	1561	1424	2	165	9	Y	150			240

  

HOP UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896															
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	
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	822	2	40	9	N	36	173	1	33
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	671	2	36	9	N	33			66
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	586	2	37	9	N	34			100
05		930 N	346	-0-	-584	-0-	321	2	25	9	N	23			123
06		690 N	261	-0-	-429	-0-	247	2	14	9	N	13			136
07		651 N	522	-0-	-129	-0-	498	2	24	9	N	22			158

  

DOC															
WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496															
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	
02		7453 X	6401	-0-	-1052	-0-	6139	2	262	9	N	238	341	1	90
03		7626 X	6575	-0-	-1051	-0-	6304	2	271	9	N	246	185	1	151
04		7380 X	6196	-0-	-1184	-0-	5942	2	254	9	N	231	186	1	196
05		6851 X	5635	-0-	-1216	-0-	5351	2	284	9	N	258	184	1	270
06		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6421	2	259	9	N	235	330	1	175
07		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6605	2	270	9	N	245	167	1	253

  

BEN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111															
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	
02		8497 X	-0-	-0-	-8497	-0-					N	-0-			81
03		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			81
04		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			81
05		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8135	2	484	9	N	440			521
06		14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	13670	2	640	9	N	582	877	1	226
07		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	11962	2	465	9	N	423	514	1	135

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
SMALL, R.P. CORP. //CONT.// 789221														
MATT DILLON STATE GUL WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4350 X	2851	-0-	-1499	-0-	2695	2	156	9	N	142	183	131
03		4340 X	4076	-0-	-264	-0-	3938	2	138	9	N	125	183	73
04		4080 X	1894	-0-	-2186	-0-	1820	2	74	9	N	67		140
05		3596 X	1776	-0-	-1820	-0-	1677	2	99	9	N	90	168	62
06		3930 X	3015	-0-	-915	-0-	2904	2	111	9	N	101		163
07		4061 X	2996	-0-	-1065	-0-	2900	2	96	9	N	87	180	70
-----														
CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177														
02		4727 X	4237	-0-	-490	-0-	4140	2	97	9	N	88	178	58
03		4712 X	4485	-0-	-227	-0-	4405	2	80	9	N	73		131
04		4560 X	4531	-0-	-29	-0-	4450	2	81	9	N	74		205
05		4526 X	2974	-0-	-1552	-0-	2900	2	74	9	N	67	185	87
06		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5150	2	62	9	N	56		143
07		4681 X	4122	-0-	-559	-0-	4056	2	66	9	N	60	173	30
-----														
LITTLE JOE WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480														
02		1798 X	1629	-0-	-169	-0-	1499	2	130	9	N	118		303
03		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2336	2	217	9	N	197	335	165
04		1440 X	1431	-0-	-9	-0-	1335	2	96	9	N	87	172	80
05		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1924	2	156	9	N	142	167	55
06		2460 X	1988	-0-	-472	-0-	1850	2	138	9	N	125		180
07		2542 X	2201	-0-	-341	-0-	2058	2	143	9	N	130	184	126
-----														
HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190														
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-
07		0 X	-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														
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-		36
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		36
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-		36
05		1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-		36
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-		36
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-		36
-----														
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														
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----															
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)			24243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
HCI ENERGY LLC			100146												
HARRIS			WELL #: 2		RRCID -> 290102		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		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
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 290152		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A				
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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				
-----															
02		5771 X	4084	-0-	-1687	-0-	131	1	3918	2	Y	32			70
03		6169 X	3504	-0-	-2665	-0-	112	1	3371	2	Y	19			89
04		5970 X	3078	-0-	-2892	-0-	132	1	2928	2	Y	16			105
05		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	130	1	3797	2	Y	39			144
*06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	Y	6			150
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	7	9			Y	NO RPT			150
-----															
DEUSSON ESTATE A			WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236				
-----															
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	-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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DEUSSON ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228				
-----															
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	-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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
RAYWOOD INVESTMENTS															
WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LADD															
WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814															
02	2784	X	1826	-0-	-958	-0-	284	1	1299	2	N	221	355	1	154
							243	9							
03	2976	X	2183	-0-	-793	-0-	310	1	1649	2	N	204	181	1	175
							224	9							
04	3630	X	1996	-0-	-1634	-0-	300	1	1535	2	N	146	172	1	147
							161	9							
05	3751	X	2051	-0-	-1700	-0-	301	1	1562	2	N	171	192	1	124
							188	9							
*06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	300	1	1384	2	N	153	177	1	100
							168	9							
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			100

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
TEXACO FEE "C"															
WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RDH FARMS															
WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674															
02	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	287	1	41407	2	N	1295	1444	1	296
							1425	9							
03	43215	X	43215	-0-	-0-	-0-	310	1	41403	2	N	1365	1426	1	232
							1502	9							
04	38623	X	38623	-0-	-0-	-0-	300	1	37056	2	N	1152	884	1	498
							1267	9							
05	36690	X	36690	-0-	-0-	-0-	310	1	35124	2	N	1142	1233	1	403
							1256	9							
*06	33646	X	33646	-0-	-0-	-0-	300	1	32364	2	N	893	909	1	386
							982	9							
07	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT			386

DEVILLIER (LOX B)															
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.															
HSR E. COOPER NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702															
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-
07		14B DENY	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	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
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
07	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVILLIER, O. C.				3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER				2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B				1	RRCID ->	112016	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	6186 - 6202	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
07	14B2	EXT	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON										
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
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7834	-	7849							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336	-	7346							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8548	-	8559							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9056	-	9061							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176	-	8469							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9128	-	9212							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814		
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-
07	0 X NO RPT	-0-	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267								
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930		
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2	N	-0-	108
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	108
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	108
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-	108
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-	108
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	-0-	108
-----										
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC		229385								
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772		
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 2	N	-0-	96
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	N	-0-	96
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	8 1	50 2	N	-0-	96
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	8 1	37 2	N	-0-	96
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	67 2	N	-0-	96
07	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			N	NO RPT	96

OIL AND GAS DIVISION

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		7018	5469	-0-	-1549	-0-	435 1	4789 2	N	223	180 1	118
03		7502	6154	-0-	-1348	-0-	245 9	5445 2	N	222	180 1	160
04		7260	6213	-0-	-1047	-0-	244 9	5528 2	N	227	182 1	205
05		7506	7504	-0-	-2	-0-	435 1	6753 2	N	260	367 1	98
06		7666	7463	-0-	-203	-0-	250 9	6738 2	N	250	181 1	167
07		7462 R	7462	-0-	-0-	-0-	465 1	6730 2	N	243	370 1	40
							275 9					
							267 9					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		6078 X	6078	-0-	-0-	B	-0-	6078 3	N	-0-		142
03		6748 X	6748	-0-	-0-	B	-0-	6748 3	N	-0-		142
04		5690 X	5690	-0-	-0-	B	-0-	5690 3	N	-0-		142
05		5945 X	5945	-0-	-0-	B	-0-	5945 3	N	-0-		142
06		5447 X	5447	-0-	-0-	B	-0-	5447 3	N	-0-		142
07		5590 X	5590	-0-	-0-	B	-0-	5590 3	N	-0-		142

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224		
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-
07		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		
02		2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2143 3	33 9	N	30	102
03		2188 N	2188	-0-	-0-	B	-0-	2165 3	23 9	N	21	123
04		1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1653 3	22 9	N	20	143
05		2325 N	1341	-0-	-984	B	-0-	1324 3	17 9	N	15	158
06		2130 N	1567	-0-	-563	B	-0-	1528 3	39 9	N	35	193
07		1736 N	1551	-0-	-185	B	-0-	1547 3	4 9	N	4	197

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		17	
-----														
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460														
02	2639 X	2459	-0-	-180	B	-0-	2354	3	105	9	N	95	157	
03	2821 X	1941	-0-	-880	B	-0-	1863	3	78	9	N	71 179 1	49	
04	2730 X	2627	-0-	-103	B	-0-	2508	3	119	9	N	108	157	
05	2790 X	2176	-0-	-614	B	-0-	2070	3	106	9	N	96 183 1	70	
06	2700 X	1462	-0-	-1238	B	-0-	1386	3	76	9	N	69	139	
07	2728 N	2411	-0-	-317	B	-0-	2306	3	105	9	N	95 174 1	60	
-----														
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266														
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	
07	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														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		125	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		125	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		125	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		125	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		125	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		125	
-----														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
02	17788 X	17788	-0-	-0-	B	-0-	609	1	16317	3	N	784 1075 1	87	
							862	9						
03	17330 X	17330	-0-	-0-	B	-0-	610	1	15844	3	N	796 716 1	167	
							876	9						
04	17119 X	17119	-0-	-0-	B	-0-	620	1	15637	3	N	784 714 1	237	
							862	9						
05	17088 X	17088	-0-	-0-	B	-0-	605	1	15638	3	N	768 901 1	104	
							845	9						
06	17810 X	17810	-0-	-0-	B	-0-	630	1	16348	3	N	756 683 1	177	
							832	9						
07	15664 X	15664	-0-	-0-	B	-0-	579	1	14326	3	N	690 720 1	147	
							759	9						
-----														
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47	

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 #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150								
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
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-
07	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								
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-
07	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								
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	34	1	499	3	N	-0-					117
03	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	34	1	513	3	N	-0-					117
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	36	1	528	3	N	-0-					117
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	32	1	543	3	N	-0-					117
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	33	1	512	3	N	-0-					117
07	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	24	1	494	3	N	-0-					117
-----																
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184								
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-
07	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								
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-
07	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								
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					28
03	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	7	1	111	3	N	-0-					28
04	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	8	1	116	3	N	-0-					28
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	11	1	179	3	N	-0-					28
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	11	1	168	3	N	-0-					28
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	10	1	216	3	N	-0-					28



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111								
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596								
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-
07	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								
02	1102 N	853	-0-	-249 B	-0-	659	3	194	9	N	176					286
03	1178 N	1005	-0-	-173 B	-0-	763	3	242	9	N	220	167	1			339
04	1050 N	888	-0-	-162 B	-0-	665	3	223	9	N	203	350	1			192
05	899 N	898	-0-	-1 B	-0-	670	3	228	9	N	207					399
06	960 N	888	-0-	-72 B	-0-	654	3	234	9	N	213					612
07	930 N	814	-0-	-116 B	-0-	621	3	193	9	N	175					787

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021								
02	638 N	595	-0-	-43 B	-0-	38	1	557	3	N	-0-					73
03	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	44	1	660	3	N	-0-					73
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	37	1	548	3	N	-0-					73
05	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	33	1	558	3	N	-0-					73
06	690 N	554	-0-	-136 B	-0-	34	1	520	3	N	-0-					73
07	620 N	540	-0-	-80 B	-0-	25	1	515	3	N	-0-					73

CHAMPION INT'L. D		WELL #: 1		RRCID -> 163214		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513								
02	2092 X	2092	-0-	-0- B	-0-	329	1	1711	3	N	47					175
03	2178 X	2178	-0-	-0- B	-0-	340	1	1760	3	N	71					246
04	2175 X	2175	-0-	-0- B	-0-	316	1	1806	3	N	48	181	1			113
05	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	386	1	1897	3	N	46					159
06	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	495	1	2350	3	N	58					217
07	2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	606	1	2293	3	N	58	174	1			101





DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2024 3	149 9	N	135		178 1			98
03	1953 N	1539	-0-	-414 B	-0-	1416 3	123 9	N	112					210
04	1890 N	1688	-0-	-202 B	-0-	1580 3	108 9	N	98		177 1			131
05	1953 N	1463	-0-	-490 B	-0-	1391 3	72 9	N	65					196
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1441 3	154 9	N	140		180 1			156
07	1736 N	1336	-0-	-400 B	-0-	1246 3	90 9	N	82					238
-----														
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044					
02	2465 X	1671	-0-	-794 B	-0-	1507 3	164 9	N	149					217
03	2356 X	1982	-0-	-374 B	-0-	1791 3	191 9	N	174		179 1			212
04	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1607 3	205 9	N	186		178 1			220
05	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2626 3	264 9	N	240		361 1			99
06	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2719 3	272 9	N	247		179 1			167
07	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2287 3	212 9	N	193		181 1			179
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57
-----														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462					
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
07	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					
02	8625 X	8625	-0-	-0- B	-0-	533 1	7895 3	N	179		182 1			333
03	9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	197 9	559 1	N	228		359 1			202
04	8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	251 9	521 1	N	201		179 1			224
05	9267 X	9267	-0-	-0- B	-0-	221 9	503 1	N	200		178 1			246
06	8340 X	7411	-0-	-929 B	-0-	220 9	444 1	N	154		176 1			224
07	8618 X	8288	-0-	-330 B	-0-	169 9	371 1	N	159		174 1			209
						175 9								
-----														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			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.		WELL #:		12	RRCID ->	176429	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	14070 - 14190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		14	RRCID ->	176592	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13892 - 13944
02	1711 X	1259	-0-	-452 B	-0-	79	1	1169	3	N	10	132
						11	9					
03	2883 N	1609	-0-	-1274 B	-0-	99	1	1477	3	N	30	162
						33	9					
04	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	191	1	2838	3	N	30	192
						33	9					
05	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	103	1	1744	3	N	25	217
						28	9					
06	1560 N	1303	-0-	-257 B	-0-	79	1	1202	3	N	20	237
						22	9					
07	2883 X	1332	-0-	-1551 B	-0-	60	1	1244	3	N	25	262
						28	9					

JACKSON, H.		WELL #:		4	RRCID ->	177415	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	14048	PERF.	13816 - 13866
02	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	183	1	2710	3	N	69	242
						76	9					
03	3224 X	3029	-0-	-195 B	-0-	185	1	2754	3	N	82	145
						90	9				179	1
04	3120 X	1727	-0-	-1393 B	-0-	106	1	1582	3	N	35	180
						39	9					
05	3224 X	2234	-0-	-990 B	-0-	122	1	2071	3	N	37	217
						41	9					
06	3060 X	2975	-0-	-85 B	-0-	179	1	2732	3	N	58	275
						64	9					
07	3162 X	2033	-0-	-1129 B	-0-	91	1	1896	3	N	42	137
						46	9				180	1

CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		3	RRCID ->	177597	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13994 - 14042
02	4089 X	2713	-0-	-1376 B	-0-	427	1	2222	3	N	58	114
						64	9				174	1
03	4371 X	3458	-0-	-913 B	-0-	548	1	2837	3	N	66	180
						73	9					
04	3390 X	3218	-0-	-172 B	-0-	469	1	2675	3	N	67	82
						74	9				165	1
05	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	630	1	3097	3	N	61	143
						67	9					
06	3390 X	2502	-0-	-888 B	-0-	430	1	2044	3	N	25	168
						28	9					
07	3472 X	1375	-0-	-2097 B	-0-	286	1	1080	3	N	8	176
						9	9					

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
M O	ALLOW 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
-----														
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
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
-----														
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
02	6699 X	5575	-0-	-1124 B	-0-	451 1	4872 3	252 9		N	229	180 1		302
03	7161 X	4429	-0-	-2732 B	-0-	425 1	3793 3	211 9		N	192	177 1		317
04	6930 X	2589	-0-	-4341 B	-0-	297 1	2204 3	88 9		N	80	182 1		215
05	6541 X	2660	-0-	-3881 B	-0-	208 1	2344 3	108 9		N	98			313
06	6330 X	2686	-0-	-3644 B	-0-	207 1	2391 3	88 9		N	80			393
07	5952 X	2203	-0-	-3749 B	-0-	162 1	1969 3	72 9		N	65			458
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			22
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	8 1	124 3			N	-0-			22
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2 1	31 3			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			22
-----														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					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./BATTISE GU			WELL #: 5		RRCID -> 185161			COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104			
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
02		551 N	523	-0-	-28 B	-0-	33	1	490	3	N	-0-		36
03		589 N	554	-0-	-35 B	-0-	35	1	519	3	N	-0-		36
04		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	37	1	555	3	N	-0-		36
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	35	1	597	3	N	-0-		36
06		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	40	1	620	3	N	-0-		36
07		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	27	1	555	3	N	-0-		36
-----														
CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 15		RRCID -> 190754			COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216			
02		9019 X	4139	-0-	-4880 B	-0-	478	1	3543	3	N	107	190 1	244
							118	9						
03		9641 X	7979	-0-	-1662 B	-0-	759	1	6978	3	N	220	177 1	287
							242	9						
04		9330 X	5915	-0-	-3415 B	-0-	513	1	5184	3	N	198	176 1	309
							218	9						
05		9052 X	8331	-0-	-721 B	-0-	721	1	7345	3	N	241	368 1	182
							265	9						
06		8392 X	8392	-0-	-0- B	-0-	733	1	7396	3	N	239	180 1	241
							263	9						
07		7967 X	7681	-0-	-286 B	-0-	656	1	6803	3	N	202		443
							222	9						
-----														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6			WELL #: 10		RRCID -> 232436			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086			
02		3364 X	2458	-0-	-906 B	-0-	2374	3	84	9	N	76	179 1	124
03		3410 X	2222	-0-	-1188 B	-0-	2131	3	91	9	N	83		207
04		3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3131	3	140	9	N	127	175 1	159
05		3100 X	2762	-0-	-338 B	-0-	2655	3	107	9	N	97	176 1	80
06		2820 X	2654	-0-	-166 B	-0-	2549	3	105	9	N	95		175
07		3379 X	2643	-0-	-736 B	-0-	2534	3	109	9	N	99	182 1	92
-----														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5			WELL #: 9		RRCID -> 234340			COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236			
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
NECHES TRANSPORT INC. BLACKSTONE MINERALS UNIT 1			601854 WELL #: 1		RRCID -> 282381			COMPL. DATE 10/17/2015			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137			
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2		164
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2		166
04		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2		168
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2		170
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	2		172
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2		174
-----														
BLACKSTONE MINERALS 2			WELL #: 2H		RRCID -> 282795			COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386			
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2		52
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2		54
04		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2		56
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2		58
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	2		60
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2		62

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.	14372 - 14428	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE							CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		50 1	2 9	N	2		56
03	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		50 1	2 9	N	2		58
04	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		50 1	2 9	N	2		60
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	2		62
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	3		65
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	2		67

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A
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-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)		25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
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
02	1479 N	1367	-0-	-112		-0-	1053 3	314 9	N	285	367 1	274
03	1487 N	1487	-0-	-0-		-0-	1090 3	397 9	N	361	364 1	271
04	1320 N	1073	-0-	-247		-0-	808 3	265 9	N	241	186 1	326
05	1457 N	1311	-0-	-146		-0-	1022 3	289 9	N	263	370 1	219
06	1440 N	1072	-0-	-368		-0-	950 3	122 9	N	111	190 1	140
07	1501 N	1501	-0-	-0-		-0-	1215 3	286 9	N	260		400

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	67

SIMMONS A-70		WELL #:		2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.	13739 - 20240
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	1220	-0-	1220		1220	10 1	1210 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	813	-0-	813		2033	7 1	806 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	688	-0-	688		2721	6 1	682 3	Y	-0-	-0-	-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237												
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)		CODE	CODE			
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2565	3	107	9	N	97
03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3020	3	64	9	N	58
04		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2987	3	65	9	N	59
05		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	2966	3	66	9	N	60
06		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2764	3	34	9	N	31
07		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3372	3	112	9	N	102

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147												
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	10	1	2686	3	N	409
							450	9				447
03		3131 X	2963	-0-	-168	-0-	9	1	2492	3	N	420
							462	9				550
04		3030 X	2685	-0-	-345	-0-	9	1	2249	3	N	388
							427	9				373
05		3348 X	2745	-0-	-603	-0-	11	1	2325	3	N	372
							409	9				183
06		3240 X	3077	-0-	-163	-0-	10	1	2606	3	N	419
							461	9				545
07		3348 X	2903	-0-	-445	-0-	10	1	2452	3	N	401
							441	9				355

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800												
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893												
02		5945 X	4068	-0-	-1877	-0-	22	1	3466	3	N	527
							580	9				556
03		6231 X	4697	-0-	-1534	-0-	26	1	4118	3	N	503
							553	9				549
04		5100 X	4783	-0-	-317	-0-	26	1	4210	3	N	497
							547	9				555
05		5270 X	5182	-0-	-88	-0-	35	1	4540	3	N	552
							607	9				366
06		5100 X	4486	-0-	-614	-0-	25	1	3948	3	N	466
							513	9				537
07		4929 X	4294	-0-	-635	-0-	24	1	3757	3	N	466
							513	9				555

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416												
02		1624 N	606	-0-	-1018	-0-	1	1	361	3	N	222
							244	9				372
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	5	1	1346	3	N	334
							367	9				186
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	N	289
							318	9				363
05		651 N	320	-0-	-331	-0-	1	1	191	3	N	116
							128	9				116
06		1650 N	72	-0-	-1578	-0-	1	1	17	3	N	49
							54	9				184
07		992 N	195	-0-	-797	-0-	1	1	173	3	N	19
							21	9				19

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
M O	ALLOW 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
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	7	1	1840	3	N	148	180	1	469
						163	9							
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	7	1	1898	3	N	175	185	1	459
						193	9							
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	7	1	1862	3	N	146	188	1	417
						161	9							
05	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	7	1	1578	3	N	164			581
						180	9							
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	7	1	1868	3	N	151	360	1	372
						166	9							
07	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	7	1	1810	3	N	172	177	1	367
						189	9							
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
02	33321 X	23498	-0-	-9823	-0-	165	1	19376	3	N	3597	3924	1	250
						3957	9							
03	33077 X	23148	-0-	-9929	-0-	162	1	19093	3	N	3539	3063	1	726
						3893	9							
04	28260 X	20488	-0-	-7772	-0-	151	1	17786	3	N	2319	3045	1	-0-
						2551	9							
05	27683 X	20869	-0-	-6814	-0-	150	1	17633	3	N	2805	2805	1	-0-
						3086	9							
06	24330 X	19876	-0-	-4454	-0-	143	1	16858	3	N	2614	2614	1	-0-
						2875	9							
07	25110 X	19391	-0-	-5719	-0-	139	1	16317	3	N	2668	2668	1	-0-
						2935	9							
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597														
02	152830 X	133625	-0-	-19205	-0-	1056	1	124278	3	Y	7537	7352	1	1801
						8291	9							
03	163370 X	134920	-0-	-28450	-0-	1071	1	126002	3	Y	7134	7362	1	1573
						7847	9							
04	158100 X	123390	-0-	-34710	-0-	977	1	114916	3	Y	6815	6642	1	1746
						7497	9							
*05	154070 X	114983	-0-	-39087	-0-	912	1	107248	3	Y	6203	5839	1	2110
						6823	9							
*06	138240 X	112705	-0-	-25535	-0-	896	1	105467	3	Y	5765	5720	1	2155
						6342	9							
*07	142848 X	110553	-0-	-32295	-0-	879	1	103448	3	Y	5660	6155	1	1660
						6226	9							
ZARVONA ENERGY LLC 950523 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
02	1740 N	839	-0-	-901	-0-	670	3	169	9	N	154	179	1	295
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1276	3	195	9	N	177	177	1	295
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1452	3	184	9	N	167	360	1	102
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1452	3	231	9	N	210			312
06	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1040	3	176	9	N	160	181	1	291
07	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1382	3	184	9	N	167	177	1	281
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1	203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			227
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			252
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			276
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			301
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			312

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
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
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	534 3	310 9	N	282	176 1	433
03		713 N	643	-0-	-70	-0-	416 3	227 9	N	206	358 1	281
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	719 3	264 9	N	240	349 1	172
05		899 N	867	-0-	-32	-0-	549 3	318 9	N	289	177 1	284
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	762 3	268 9	N	244	177 1	351
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	810 3	279 9	N	254	351 1	254
-----												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	696 3	50 9	N	45		109
03		434 N	277	-0-	-157	-0-	249 3	28 9	N	25		134
04		420 N	368	-0-	-52	-0-	333 3	35 9	N	32		166
05		434 N	136	-0-	-298	-0-	114 3	22 9	N	20		186
06		270 N	114	-0-	-156	-0-	114 3		N	-0-		186
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	341 3	44 9	N	40		226
-----												
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	113 3	166 9	N	151	176 1	217
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	142 3	33 9	N	30	178 1	69
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	246 3	122 9	N	111		180
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	188 3	89 9	N	81		261
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	287 3	69 9	N	63		324
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	270 3	64 9	N	58	180 1	202
-----												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	520 3	117 9	N	106		559
03		620 N	298	-0-	-322	-0-	236 3	62 9	N	56		615
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	408 3	362 9	N	329	660 1	284
05		682 N	490	-0-	-192	-0-	311 3	179 9	N	163	181 1	266
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	398 3	99 9	N	90		356
07		806 N	671	-0-	-135	-0-	519 3	152 9	N	138		494
-----												
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
02		3103 X	2700	-0-	-403	-0-	2286 3	414 9	N	376	359 1	334
03		3038 X	1522	-0-	-1516	-0-	1358 3	164 9	N	149	359 1	124
04		3030 X	1813	-0-	-1217	-0-	1525 3	288 9	N	262		386
05		3131 X	1686	-0-	-1445	-0-	1444 3	242 9	N	220		606
06		3030 X	1047	-0-	-1983	-0-	936 3	111 9	N	101	517 1	190
07		2883 X	2211	-0-	-672	-0-	715 3	1496 9	N	1360	520 1	1030
-----												
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1223 3	254 9	N	231	343 1	182
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1025 3	276 9	N	251	181 1	252
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	975 3	252 9	N	229	347 1	134
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	975 3	299 9	N	272	178 1	228
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	828 3	189 9	N	172	178 1	222
*07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	934 3	261 9	N	237	352 1	107
-----												
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3241 3	449 9	N	408	698 1	291
03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3249 3	425 9	N	386	525 1	152
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3019 3	453 9	N	412	177 1	387
05		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2858 3	376 9	N	342	353 1	376
06		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2484 3	323 9	N	294	351 1	319
07		2480 X	2331	-0-	-149	-0-	1769 3	562 9	N	511	351 1	479



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH 17768	PERF.12650 - 16042							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
-----																		
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008										TOTAL DEPTH 13059	PERF.12908 - 18683							
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	90	9	Y	82	168	1			114
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	142	3	69	9	Y	63					177
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	123	9	Y	112	150	1			139
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	102	9	Y	93					232
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	90	9	Y	82	179	1			135
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	154	3	88	9	Y	80					215
-----																		
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH 13697	PERF.13500 - 18628							
02	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3	107	9	N	97	182	1			150
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	3	99	9	N	90					240
04	3000 N	6458	-0-	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3	4519	9	N	4108	176	1	3990	8	182
05	3100 N	1708	-0-	-1392	-0-	-0-	-0-	2066	3	105	9	N	95					277
06	3000 N	1564	-0-	-1436	-0-	-0-	-0-	630	3	1473	9	N	83	185	1			175
*07	2301 X	1671	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	1553	3	118	9	N	107					282
-----																		
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH 13095	PERF.13047 - 18639							
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3	196	9	Y	178	168	1			119
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3	187	9	Y	170	178	1			111
04	900 N	659	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	479	3	180	9	Y	164	152	1			123
05	837 N	766	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	564	3	202	9	Y	184	174	1			133
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3	173	9	Y	157	154	1			136
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	227	9	Y	206	177	1			165
-----																		
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH 13500	PERF.13100 - 17646							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
-----																		
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009										TOTAL DEPTH 12165	PERF.11834 - 17648							
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3928	3	262	9	N	238	184	1			274
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	3	230	9	N	209	164	1			319
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	3	218	9	N	198	348	1			169
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	3	248	9	N	225					394
06	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	3	200	9	N	182	180	1			396
07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4516	3	245	9	N	223	340	1			279
-----																		
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH 12676	PERF.12688 - 17077							
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	17	3	11	9	N	10					234
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	17	3	7	9	N	6					240
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	N	5					245
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	4	9	N	4					249
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	7					256
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	N	6					262

-----																
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		3245	3	176	9	N	160	183	1	84
03		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		3408	3			N	-0-			84
04		4110 X	3310	-0-	-800	-0-		3310	3			N	-0-			84
05		4247 X	3430	-0-	-817	-0-		3133	3	297	9	N	270	177	1	177
06		4110 X	3592	-0-	-518	-0-		3437	3	155	9	N	141	174	1	144
07		3658 X	3151	-0-	-507	-0-		2990	3	161	9	N	146	176	1	114
-----																
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			161
-----																
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																
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	42			94
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
-----																
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																
02		2030 N	1843	-0-	-187	-0-		1681	3	162	9	N	147			187
03		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		2252	3	171	9	N	155	163	1	179
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2205	3	142	9	N	129	176	1	132
05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		2529	3	157	9	N	143	176	1	99
06		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-		2529	3	138	9	N	125	171	1	53
07		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2339	3	173	9	N	157			210
-----																
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1387	3	198	9	N	180	179	1	301
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1425	3	184	9	N	167	163	1	305
04		3000 N	4483	-0-	1483	1483		3990	3	493	9	N	448	355	1	398
05		3100 N	4311	-0-	1211	2694		3777	3	534	9	N	485	712	1	171
06		3000 N	3543	-0-	543	3237		3152	3	391	9	N	355	322	1	204
*07		7287 X	4050	-0-	-3237	-0-		3544	3	506	9	N	460	350	1	314
-----																
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																
02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-		5582	3	532	9	N	484	355	1	665
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-		5420	3	432	9	N	393	716	1	342
04		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		4548	3	294	9	N	267	175	1	434
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		4306	3	174	9	N	158	333	1	259
06		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-		4793	3	444	9	N	404	177	1	486
*07		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		4244	3	124	9	N	113	355	1	244
-----																
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																
02		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		2568	3	492	9	N	447	539	1	351
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		2452	3	453	9	N	412	354	1	409
04		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-		2550	3	438	9	N	398	353	1	454
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2414	3	440	9	N	400	530	1	324
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		2535	3	438	9	N	398	353	1	369
*07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		2635	3	448	9	N	407	529	1	247

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
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				
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1298 3	400 9	N	364	549 1			202				
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1365 3	371 9	N	337	355 1			184				
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1232 3	306 9	N	278	355 1			107				
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1701 3	457 9	N	415	352 1			170				
06		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1701 3	345 9	N	314	177 1			307				
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1398 3	416 9	N	378	354 1			331				
-----																		
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
02		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1113 3	117 9	N	106	163 1			201				
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	613 3	111 9	N	101	182 1			120				
04		1440 N	666	-0-	-774	-0-	520 3	146 9	N	133				253				
05		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1130 3	151 9	N	137	175 1			215				
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1130 3	124 9	N	113	160 1			168				
*07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1026 3	162 9	N	147	160 1			155				
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
02		2523 X	2004	-0-	-519	-0-	1835 3	169 9	N	154	177 1			206				
03		2604 N	1780	-0-	-824	-0-	1666 3	114 9	N	104	174 1			136				
04		2820 X	2041	-0-	-779	-0-	1812 3	229 9	N	208	163 1			181				
05		2914 X	2006	-0-	-908	-0-	1925 3	81 9	N	74	172 1			83				
06		2820 X	2055	-0-	-765	-0-	1925 3	130 9	N	118				201				
07		2139 X	2135	-0-	-4	-0-	1928 3	207 9	N	188	180 1			209				
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
02		435 N	408	-0-	-27	-0-	184 3	224 9	N	204	175 1			104				
03		558 N	422	-0-	-136	-0-	207 3	215 9	N	195	180 1			119				
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	316 3	188 9	N	171	175 1			115				
05		434 N	382	-0-	-52	-0-	238 3	144 9	N	131	172 1			74				
06		420 N	351	-0-	-69	-0-	238 3	113 9	N	103				177				
07		527 N	433	-0-	-94	-0-	260 3	173 9	N	157	180 1			154				
-----																		
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3964 3	373 9	N	339	349 1			247				
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3859 3	366 9	N	333	358 1			222				
04		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3857 3	307 9	N	279	357 1			144				
05		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	3947 3	403 9	N	366	358 1			152				
06		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3947 3	358 9	N	325	353 1			124				
07		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3966 3	352 9	N	320	182 1			262				
-----																		
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
02		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8381 3	461 9	N	419	358 1			155				
03		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10188 3	496 9	N	451	359 1			247				
04		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6701 3	309 9	N	281	353 1			175				
05		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9257 3	549 9	N	499	532 1			142				
06		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9257 3	447 9	N	406	344 1			204				
*07		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11461 3	517 9	N	470	535 1			139				
-----																		
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
02		232 N	85	-0-	-147	-0-	18 3	67 9	N	61	352 1			294				
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	16 3	184 9	N	167				461				
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	5 3	320 9	N	291	178 1			574				
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 3	108 9	N	98	181 1			491				
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	62 3	80 9	N	73				564				
07		341 N	152	-0-	-189	-0-	25 3	127 9	N	115	355 1			324				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2520	3	386	9	N	351	528	1	245
03		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2440	3	429	9	N	390	345	1	290
04		3000 N	3140	-0-	140	140	2719	3	421	9	N	383	350	1	323
05		3100 N	3622	-0-	522	662	3201	3	421	9	N	383	530	1	176
06		3000 N	3453	-0-	453	1115	3036	3	417	9	N	379	350	1	205
*07		4583 X	3468	-0-	-1115	-0-	3055	3	413	9	N	375	177	1	403
-----															
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	565	3	604	9	N	549	874	1	56
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	620	3	253	9	N	230			286
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1072	3	312	9	N	284	350	1	220
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	818	3	334	9	N	304			524
06		750 N	596	-0-	-154	-0-	473	3	123	9	N	112	559	1	77
*07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1007	3	481	9	N	437			514
-----															
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072															
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	23			170
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	223	3	32	9	N	29			199
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			199
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	N	11			210
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	165	3	11	9	N	10			220
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	14			234
-----															
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
02		5713 X	5412	-0-	-301	-0-	5168	3	244	9	N	222	341	1	142
03		6107 X	5451	-0-	-656	-0-	5168	3	283	9	N	257	180	1	219
04		5910 X	5646	-0-	-264	-0-	5368	3	278	9	N	253	181	1	291
05		6107 X	5892	-0-	-215	-0-	5628	3	264	9	N	240	356	1	175
06		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5628	3	256	9	N	233	176	1	232
07		5828 X	4662	-0-	-1166	-0-	4436	3	226	9	N	205	176	1	261
-----															
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			273
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			273
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			273
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	192	192	1	273
*07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			273
-----															
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080															
02		5568 X	3851	-0-	-1717	-0-	3746	3	105	9	N	95			339
03		5022 X	3107	-0-	-1915	-0-	2993	3	114	9	N	104	179	1	264
04		3660 X	3112	-0-	-548	-0-	2996	3	116	9	N	105	149	1	220
05		4123 X	2926	-0-	-1197	-0-	2836	3	90	9	N	82			302
06		3990 X	2703	-0-	-1287	-0-	2617	3	86	9	N	78	176	1	204
*07		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5416	3	102	9	N	93			297
-----															
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

-----																		
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//										25646	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC										//CONT.// 950523								
KODIAK UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	280845	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13527	PERF.13062 - 19219
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	AMT	CODE	BALANCE				
-----																		
02		5945 X	5347	-0-	-598	-0-	-0-	5054	3	293	9	N	266	174 1	255			
03		6975 X	5334	-0-	-1641	-0-	-0-	5191	3	143	9	N	130	181 1	204			
04		6750 X	5225	-0-	-1525	-0-	-0-	4988	3	237	9	N	215	355 1	64			
05		6975 X	4896	-0-	-2079	-0-	-0-	4722	3	174	9	N	158	173 1	49			
06		6420 X	2623	-0-	-3797	-0-	-0-	2357	3	266	9	N	242	177 1	114			
*07		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	-0-	5541	3	254	9	N	231	176 1	169			
-----																		
BRYAN-HARPER UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	281037	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12504	PERF.12658 - 20300
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-		89			
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		89			
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-		89			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		89			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45		150			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16		166			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	175 1	103			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	183 1	35			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93		128			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	175 1	25			
-----																		
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
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-			
07		14B2 EXT	-0-	-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
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-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																		
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)										26058	780	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
J3 OPERATING LLC										448256								
AR&S DRAKES BRANCH FEE										WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF. 4990 - 5100
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5		73			
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10		83			
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10		93			
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	50	1	8	9	N	7		100			
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5		105			
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5		110			

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
BP EAST SKILLERN												
WELL #: 26060 300 RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682												
CNTY: TYLER												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)												
UPLAND OPERATING, LLC												
MORIAN												
WELL #: 26099 400 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038												
CNTY: SAN JACINTO												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	81

HERMANN HOSPITAL ESTATE												
MORIAN												
WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MORIAN												
WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
02	1508 N	698	-0-	-810	B	-0-	362	1	330	2	N	5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	6	9				82
03	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	218	1	515	2	N	5
04	750 N	380	-0-	-370	B	-0-	6	9				87
05	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	97	1	283	2	N	-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	398	1	545	2	N	12
07	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	13	9				87
							247	1	489	2	N	99
							231	1	514	2	N	99

MORIAN												
WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
02	232 N	140	-0-	-92	B	-0-	73	1	67	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						125
03	248 N	155	-0-	-93	B	-0-	46	1	109	2	N	-0-
04	210 N	150	-0-	-60	B	-0-	38	1	112	2	N	-0-
05	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	51	1	69	2	N	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	50	1	100	2	N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	48	1	107	2	N	-0-

MORIAN												
WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
02	899 N	258	-0-	-641	B	-0-	135	1	123	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						109
03	558 N	469	-0-	-89	B	-0-	139	1	330	2	N	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	83	1	244	2	N	-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	160	1	218	2	N	-0-
06	450 N	312	-0-	-138	B	-0-	105	1	207	2	N	-0-
07	341 N	294	-0-	-47	B	-0-	91	1	203	2	N	-0-

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 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
02		1769 N	1357	-0-	-412 B	-0-	602 1	551 2	N	185	175 1		247
							204 9						
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	395 1	935 2	N	201	171 1		277
							221 9						
04		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	289 1	847 2	N	180	180 1		277
							198 9						
05		1457 N	1335	-0-	-122 B	-0-	493 1	675 2	N	152	170 1		259
							167 9						
06		1500 N	1233	-0-	-267 B	-0-	356 1	704 2	N	157	172 1		244
							173 9						
07		1364 N	1306	-0-	-58 B	-0-	346 1	769 2	N	174	166 1		252
							191 9						
-----													
MORIAN		WELL #:		5	RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318			
02		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	10 1	10 2	N	-0-			97
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			97
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97
-----													
MORIAN		WELL #:		8	RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232			
02		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	73 1	67 2	N	-0-			47
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	45 1	105 2	N	-0-			47
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	38 1	112 2	N	-0-			47
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	51 1	69 2	N	-0-			47
06		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	49 1	96 2	N	-0-			47
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	48 1	107 2	N	-0-			47
-----													
MORIAN		WELL #:		9	RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225			
02		145 N	140	-0-	-5 B	-0-	73 1	67 2	N	-0-			104
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	45 1	105 2	N	-0-			104
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	38 1	112 2	N	-0-			104
05		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	51 1	69 2	N	-0-			104
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	50 1	100 2	N	-0-			104
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	48 1	107 2	N	-0-			104
-----													
MORIAN		WELL #:		10	RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388			
02		1479 N	1181	-0-	-298 B	-0-	604 1	552 2	N	23			187
							25 9						
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-	364 1	862 2	N	31	183 1		35
							34 9						
04		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	250 1	733 2	N	10			45
							11 9						
05		1271 N	566	-0-	-705 B	-0-	238 1	326 2	N	2			47
							2 9						
06		1230 N	515	-0-	-715 B	-0-	170 1	336 2	N	8			55
							9 9						
07		1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	304 1	678 2	N	8			63
							9 9						

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11421	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	10	1	10	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	6	1	14	2	N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5	1	15	2	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	15	1	20	2	N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	5	1	10	2	N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	8	1	17	2	N	-0-	-0-
-----												
LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10532 - 10562	
02	5731 N	5731	-0-	-0- B	-0-	2940	1	2686	2	N	95	184 1 80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6262 N	6012	-0-	-250 B	-0-	1766	1	4174	2	N	65	145
04	5065 N	4982	-0-	-83 B	-0-	1251	1	3668	2	N	57	202
05	6138 N	3525	-0-	-2613 B	-0-	1472	1	2014	2	N	35	159 1 78
06	5857 N	5857	-0-	-0- B	-0-	1933	1	3817	2	N	97	175
07	5946 N	5946	-0-	-0- B	-0-	1842	1	4098	2	N	5	180
-----												
DRY CREEK (6640)		26204 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.		601854										
BP VICKERS C		WELL #:		1	RRCID ->	292764	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 6507 - 6512	
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-	77
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-	77
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	77
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	77
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	77
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	77
-----												
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	
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-
07	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812 PERF. 5425 - 5430	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660 PERF. 5396 - 5400	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUFFY, G. A.		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790 PERF. 5380 - 5384	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680 PERF. 5372 - 5404	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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	
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
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
-----										
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
M & S EXPLORATION		518896								
WADDELL "A"		WELL #:		RRCID ->	148472	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 6553 - 6556	
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
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6544	2	33	9	N	30		89									
03	6634 X	5718	-0-	-916	-0-	5684	2	34	9	N	31		120									
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6986	2	37	9	N	34		154									
05	6634 X	5984	-0-	-650	-0-	5948	2	36	9	N	33		187									
06	6420 X	5415	-0-	-1005	-0-	5384	2	31	9	N	28		215									
07	6634 X	6282	-0-	-352	-0-	6257	2	25	9	N	23	181 1	57									
RUNNELLS GAS UNIT 1													WELL #: 9	RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469		
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									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									
ATLAS OPERATING LLC													036587									
STODDARD -A-													WELL #: 1 L	RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214		
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-									
07	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		
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									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4									
LEWIS, J. C.													WELL #: 2	RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540		
02	939 N	50	-0-	-889	-0-	29	2	21	9	Y	19	23 1	70									
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	82	2	28	9	Y	25	25 1	70									
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	2	22	9	Y	20	22 1	68									
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	475	2	29	9	Y	26	28 1	66									
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1		67									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		67									
SANTOS-LEWIS GU													WELL #: 1	RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593		
02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6634	2	241	9	N	219	182 1	282									
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4623	2	128	9	N	116	180 1	218									
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4136	2	101	9	N	92	177 1	133									
05	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-		133									
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	727	2	11	9	N	10		143									
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		143									

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426					
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307					
02	759 N	41	-0-	-718	-0-	24	2	17	9	Y	15	19	1		120
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	64	2	22	9	Y	20	19	1		121
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	2	19	9	Y	17	18	1		120
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	391	2	23	9	Y	21	23	1		118
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1				119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				119
-----															
LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564					
02	2800 N	255	-0-	-2545	1157	150	2	105	9	Y	95	117	1		217
03	1604 N	447	-0-	-1157	-0-	334	2	113	9	Y	103	100	1		220
04	360 N	132	-0-	-228	-0-	12	2	120	9	Y	109	119	1		210
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1831	2	109	9	Y	99	106	1		203
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3				206
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				206
-----															
J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280					
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
-----															
TRI-C RESOURCES, LLC		868622		RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438		PERF.11486 - 14330					
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #: 1H													
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				82
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

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
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									
02		2813	1576	-0-	-1237	-0-	1557	2	19	9	N		17	60									
03		3241	3124	-0-	-117	-0-	3089	2	35	9	N		32	92									
04		2910	1626	-0-	-1284	-0-	1527	2	99	9	N		90	182									
05		3159	3083	-0-	-76	-0-	3017	2	66	9	N	182	60	60									
06		8478	5694	-0-	-2784	-0-	5666	2	28	9	N		25	85									
*07		6109	4558	-0-	-1551	-0-	4526	2	32	9	N		29	114									

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)														26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC														101153									
PIERCE ESTATES														WELL #:	1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11106 - 11116
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									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39939				N	-0-			58									
03		10500	7	-0-	-10493	29446				N	-0-			58									
04		10500	4712	-0-	-5788	23658	4651	2	61	9	N		55	113									
05		10850	4	-0-	-10846	12812		4		2	N		-0-	113									
06		10500	2533	-0-	-7967	4845	2512	2	21	9	N		19	132									
07		4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT		132									

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)														26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
LEXINGTON EXPLORATION LLC														500221									
STEELE, L. M. TRUST														WELL #:	1	RRCID ->	130044	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	11302 - 11321
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									
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)														26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
PLANTATION OPERATING CO., INC.														667907									
TERRY, P.P.														WELL #:		RRCID ->	098410	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10862 - 10867
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									
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164									
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164									
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164									
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164									
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164									
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164									
PLUGGED AND ABANDONED														11/02/2000									

DURKEE (DY SAND)														26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
AMERIC ENERGY RESOURCES, LLC														019752									
PIZZITOLA UNIT														WELL #:	2	RRCID ->	142147	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6896 - 6902
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									
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58									

BASH UNIT														WELL #:	A 6	RRCID ->	173467	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7006 - 7014
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									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-									

-----														
DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
WALKER			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	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		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC			100758											
GEORGE KOSTAS			WELL #:		2 C	RRCID ->	064772	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF. N/A		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC			100758											
GEORGE KOSTAS			WELL #:		2 T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:		30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9050 - 9130		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
-----														
RJS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9054 - 9079		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC		100758								
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6747				N -0-	150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747				N -0-	150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747				N NO RPT	150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747				N NO RPT	150
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747				N NO RPT	150
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747				N NO RPT	150

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
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-
07	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
02	1102 N	997	-0-	-105	-0-	75 1	913 2	N	8	115
03	1116 N	994	-0-	-122	-0-	75 1	906 2	N	12	127
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	13 9	1041 2	N	22	149
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	75 1	1015 2	N	98 180 1	67
06	960 N	801	-0-	-159	-0-	24 9	712 2	N	13	80
07	1178 N	807	-0-	-371	-0-	108 9	717 2	N	14	94
						75 1				
						14 9				
						15 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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PEACH CREEK GAS UNIT		255456								
		WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	16265	PERF.15824 - 15854
02	2378 N	2258	-0-	-120	-0-	295 1	1960 2	Y	3	7
03	2542 X	2382	-0-	-160	-0-	3 9	2072 2	Y	-0-	7
04	2460 X	2290	-0-	-170	-0-	310 1	2013 2	Y	2	9
05	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	275 1	2008 2	Y	3 8 1	4
*06	2370 X	2186	-0-	-184	-0-	2 9	1941 2	Y	2	6
07	2418 X	2157	-0-	-261	-0-	263 1	1911 2	Y	2	8
						3 9				
						243 1				
						2 9				
						244 1				
						2 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2146 N	1983	-0-	-163	-0-	259	1	1720	2	Y	4	7
03	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	267	1	1789	2	Y	6	13
04	2130 N	2007	-0-	-123	-0-	241	1	1762	2	Y	4	17
05	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	234	1	1783	2	Y	5	17 1
06	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	220	1	1757	2	Y	7	12
07	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	226	1	1775	2	Y	5	17
-----												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930				
02	1566 N	1440	-0-	-126	-0-	188	1	1248	2	Y	4	6
03	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	199	1	1329	2	Y	6	12
04	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	164	1	1202	2	Y	4	16
05	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	170	1	1298	2	Y	4	18 1
*06	1500 N	1397	-0-	-103	-0-	155	1	1238	2	Y	4	6
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	165	1	1290	2	Y	2	11
-----												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787				
02	7308 X	7297	-0-	-11	-0-	952	1	6331	2	Y	13	31
03	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1015	1	6790	2	Y	8	39
04	7560 X	7556	-0-	-4	-0-	908	1	6638	2	Y	9	48
05	7812 X	7598	-0-	-214	-0-	879	1	6706	2	Y	12	43 1
*06	7560 X	7162	-0-	-398	-0-	797	1	6358	2	Y	6	23
07	7812 X	7472	-0-	-340	-0-	845	1	6620	2	Y	6	25
-----												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768				
02	8584 X	8039	-0-	-545	-0-	1048	1	6969	2	Y	20	25
03	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	1164	1	7792	2	Y	21	46
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	1033	1	7555	2	Y	12	58
05	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	966	1	7367	2	Y	10	58 1
*06	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	929	1	7410	2	Y	12	22
07	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	955	1	7482	2	Y	6	35





EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//	27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//	267774									
SAN LEON GAS UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.14916 - 14950		
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
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-
07	14B	DENY	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		
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-
07	14B	DENY	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
07	14B	DENY	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		
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-
07	14B	DENY	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		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)			27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC			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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)			27094 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
WANDOO ENERGY, LLC			895737									
EAGLE LAKE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 279146		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9609 - 9629	
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EAGLE LAKE (WILCOX A-3)			27094 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
WANDOO ENERGY, LLC			895737									
EAGLE LAKE GAS UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 283201		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9661 - 9674	
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	1	N	-0-		-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	1	N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EASTER, S. (HEARTBREAK)			27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC			886209									
LEHRER "D"			WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020		PERF.13664 - 13766	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

EATON (MIOCENE 2000 )		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931									
EATON UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	088466	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	1987 - 2000
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
02		278 N	278	-0-	-0-	36 1	242 2	N	-0-		-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	38 1	284 2	N	-0-		-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	40 1	266 2	N	-0-		-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	31 1	301 2	N	-0-		-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	35 1	282 2	N	-0-		-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT		-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931									
EATON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2148 - 2400
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824									
DUKE		WELL #:	1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	3400 - 3500
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
		300824									
		WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	8928 - 8936
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824									
BAR M RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10540 - 10568
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
NORTHINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8495 - 8532
02		528 N	528	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		9
03		682 X	547	-0-	-135	547 2		Y	-0-		9
04		1188 X	1188	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-		9
05		679 X	679	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		9
06		764 X	764	-0-	-0-	764 2		Y	-0-		9
07		1240 X	NO RPT	-0-	-1240			Y	NO RPT		9

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852  
 HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-		3
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-		3
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		3
05	496 N	239	-0-	-257	-0-	239	2		Y	-0-		3
06	330 N	46	-0-	-284	-0-	46	2		Y	-0-		3
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		3

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566  
 EVANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868

02	1740 N	900	-0-	-840	-0-	87	1	813	2	N	-0-	497
03	992 N	746	-0-	-246	-0-	89	1	655	2	N	2	319
						2	9					
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	199	1	1500	2	N	1	320
						1	9					
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	109	1	968	2	N	12	332
						13	9					
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	186	1	887	2	N	3	335
						3	9					
07	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	278	1	889	2	N	-0-	176

EVANGELINE WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826

02	5771 X	5168	-0-	-603	-0-	499	1	4669	2	N	-0-	274
03	5394 X	5289	-0-	-105	-0-	635	1	4654	2	N	-0-	274
04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	709	1	5337	2	N	-0-	274
05	5518 X	4747	-0-	-771	-0-	481	1	4266	2	N	-0-	109
06	5340 X	4447	-0-	-893	-0-	774	1	3673	2	N	-0-	109
07	6262 X	4583	-0-	-1679	-0-	1094	1	3489	2	N	-0-	109

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 NUPOWER ENERGY, LLC 616818  
 SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
NUPOWER ENERGY, LLC 616818																	
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664																	
-----																	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675																	
-----																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
-----																	
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-
07		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																	
-----																	
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-
07	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 06/11/2021 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097																	
-----																	
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1566	2	362	9	N	329	349	1			166
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1175	2	254	9	N	231	331	1			66
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1601	2	383	9	N	348	178	1			236
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1439	2	283	9	N	257	352	1			141
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1017	2	212	9	N	193	177	1			157
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1435	2	354	9	N	322	177	1			302

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KUEHNLE				WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KUEHNLE				WELL #:	4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9840 - 10170		
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	132	9	N	120	180	1	179
03	2170 N	1814	-0-	-356	-0-	-0-	1639	2	175	9	N	159	179	1	159
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2	196	9	N	178	178	1	159
05	2201 N	2189	-0-	-12	-0-	-0-	2011	2	178	9	N	162	177	1	144
06	1770 N	1523	-0-	-247	-0-	-0-	1394	2	129	9	N	117			261
07	2325 N	1945	-0-	-380	-0-	-0-	1788	2	157	9	N	143	178	1	226
-----															
KUEHNLE				WELL #:	5	RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9836 - 10092		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
-----															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
KUBBELA				WELL #:	2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10323 - 10365		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			88
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-			88
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	N	-0-			88
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			88
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			88
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			88
-----															
DLCC				WELL #:	2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870		
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	-0-	45	1			N	-0-			332
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	206	2	N	-0-			332
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			332
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			N	-0-			332
06	240 N	56	-0-	-184	-0-	-0-	56	2			N	-0-			332
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			332
-----															
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//		27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10025 - 10282		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-			148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TR OFFSHORE, LLC				863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	6	RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10820 - 10970		
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-
07	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
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-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
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
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430 - 11470				
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-
07	14B2 EXT	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058 - 12186				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL MATON (FRIO F-1)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
PECAN UNIT

28033 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
453170

WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140

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
02	928 N	84	-0-	-844	-0-	27	1	44	2	N	12				295
03	682 N	101	-0-	-581	-0-	13	9	70	2	N	14	182	1		127
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	15	9	325	2	N	22				149
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	N	65				214
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	24	9	602	2	N	36				250
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	248	1	592	2	N	22				272
						72	9								
						210	1								
						40	9								
						210	1								
						24	9								

EL MATON (FRIO F-2)  
KEBO OIL & GAS, INC.  
PECAN UNIT

28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
453170

WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737

02	1740 N	355	-0-	-1385	-0-	335	2	20	9	N	18				200
03	2356 N	654	-0-	-1702	-0-	352	1	279	2	N	21				221
04	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	23	9	702	2	N	30				251
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	336	1	1289	2	N	31				282
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	33	9	1020	2	N	32				314
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	372	1	1150	2	N	13				327
						34	9								
						390	1								
						35	9								
						403	1								
						14	9								

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
BLACK STONE MINERALS

28360 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
521516

WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332

02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	N	248	249	1		37
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	273	9	298	2	N	137	119	1		55
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	205	194	1		66
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	151	9	1064	2	N	352	306	1		112
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	606	2	N	249	215	1		146
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	226	9			N	NO RPT				146
						52	1								
						387	9								
						60	1								
						274	9								

ELIJAH GREEN (WILCOX 13)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
BLACK STONE MINERALS

28360 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
521516

WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111

02	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	1739	2	970	9	N	882	720	1		427
03	3503 #	2403	-0-	-1100	-0-	1541	2	862	9	N	784	904	1		307
04	3390 #	1254	-0-	-2136	-0-	858	2	396	9	N	360	525	1		142
05	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-				142
06	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-				142
07	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				142

-----												
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		
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
-----												
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	171 1	258 2	N	-0-		62
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	126 1	172 2	N	-0-		62
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	198 1	246 2	N	-0-		62
05		465 N	352	-0-	-113	-0-	126 1	226 2	N	-0-		62
06		300 N	222	-0-	-78	-0-	99 1	123 2	N	-0-		62
07		465 N	247	-0-	-218	-0-	90 1	157 2	N	-0-		62
-----												
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)		28598 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE			
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160										
ARNIM-WARREN		WELL #: 3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762		
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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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		
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
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194		
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
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-
07		14B DENY	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	97
03		1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1584	2	28	9	N	122
04		1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1546	2	14	9	N	135
05		1829 N	1524	-0-	-305	-0-	1492	2	32	9	N	164
06		1560 N	1386	-0-	-174	-0-	1372	2	14	9	N	177
07		1612 N	1353	-0-	-259	-0-	1350	2	3	9	N	180

-----												
ENGLEHART (WILCOX 8950)			29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
HEIMAN-LEHRER			WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986		PERF. 8938 - 9028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	567	1	717	3	N	15
03		2542 N	1077	-0-	-1465	-0-	532	1	538	3	N	21
04		1770 N	1640	-0-	-130	-0-	532	1	1065	3	N	60
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	532	1	1437	3	N	76
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	532	1	1953	3	N	150
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	532	1	872	3	N	158

-----												
ENGLEHART, S. (6200)			29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
CPML LLC			120802									
LABAY, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

-----												
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
HUVAR, SANDRA			WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
			PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019									

-----												
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780		
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
02	348 N	316	-0-	-32	-0-		126	1	190	2	-0-
03	DLQ G-10	318	-0-	318	318		127	1	191	2	-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	721		172	1	231	2	-0-
05	DLQ G-10	306	-0-	306	1027		124	1	182	2	-0-
06	1440 N	413	-0-	-1027	-0-		208	1	205	2	-0-
07	403 N	233	-0-	-170	-0-		108	1	125	2	-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949			TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941			TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-		60	1	90	2	-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	168		67	1	101	2	-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	317		63	1	86	2	-0-
05	DLQ G-10	187	-0-	187	504		76	1	111	2	-0-
06	651 N	147	-0-	-504	-0-		74	1	73	2	-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-		47	1	55	2	-0-
-----											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542		
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-		125	1	187	2	-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	209		83	1	126	2	-0-
04	DLQ G-10	185	-0-	185	394		79	1	106	2	-0-
05	DLQ G-10	316	-0-	316	710		128	1	188	2	-0-
06	958 N	248	-0-	-710	-0-		125	1	123	2	-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-		83	1	96	2	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239 - 7247			
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264			
02	14B DENY	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	116	1	174	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	400	-0-	400	400	160	1	240	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	354	-0-	354	754	151	1	203	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	286	-0-	286	1040	116	1	170	2	Y	-0-				-0-
06	1280 N	240	-0-	-1040	-0-	121	1	119	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	237	-0-	-135	-0-	110	1	127	2	Y	-0-				-0-
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343			
02	14B DENY	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
02	377 N	302	-0-	-75	-0-	120	1	182	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	455	-0-	455	455	182	1	273	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	858	172	1	231	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	473	-0-	473	1331	191	1	282	2	Y	-0-				-0-
06	1744 N	413	-0-	-1331	-0-	208	1	205	2	Y	-0-				-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	255	1	296	2	Y	-0-				-0-
-----															
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8663 - 8915			
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-				-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	27	1	40	2	N	-0-				-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	26	1	34	2	N	-0-				-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	36	1	53	2	N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-				-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	41	1	47	2	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
-----											
ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
CITY INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 292734 COMPL. DATE 08/29/1942 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480											
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	2	N	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	31	1	46	2	N	-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	29	1	39	2	N	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	38	1	56	2	N	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	51	1	50	2	N	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	39	1	45	2	N	-0-
-----											
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125											
PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797											
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 2/3/2023											
-----											
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											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
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											
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	86	1	129	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	209	83	1	126	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	185	-0-	185	394	79	1	106	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	291	-0-	291	685	118	1	173	2	Y	-0-
06	912 N	227	-0-	-685	-0-	114	1	113	2	Y	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	86	1	100	2	Y	-0-
-----											
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366											
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	87	1	131	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	239	96	1	143	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	211	-0-	211	450	90	1	121	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	296	-0-	296	746	120	1	176	2	Y	-0-
06	1042 N	296	-0-	-746	-0-	149	1	147	2	Y	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	116	1	135	2	Y	-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		//CONT.//		29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
HLAVATY		WELL #: S 26		RRCID -> 292975	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 5718	PERF. 5612	-		5614			
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
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	69	1	103	2	N	12		28
						13	9						
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	98	1	147	2	N	16	36 1	8
						18	9						
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	N	15		23
						17	9						
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	56	1	82	2	N	19	30 1	12
						21	9						
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	56	1	55	2	N	18		30
						20	9						
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	78	1	90	2	N	5		35
						6	9						

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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6866	PERF. 6605	-		6632			
02	348 N	302	-0-	-46	-0-	121	1	181	2	Y	-0-		15
03	DLQ G-10	309	-0-	309	309	124	1	185	2	Y	-0-		15
04	DLQ G-10	273	-0-	273	582	117	1	156	2	Y	-0-		15
05	DLQ G-10	449	-0-	449	1031	182	1	267	2	Y	-0-		15
06	1416 N	385	-0-	-1031	-0-	194	1	191	2	Y	-0-		15
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	134	1	155	2	Y	-0-		15

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6550	-		6620			
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	89	1	134	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	302	-0-	302	302	121	1	181	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	267	-0-	267	569	114	1	153	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	281	-0-	281	850	114	1	167	2	Y	-0-		-0-
06	1038 N	188	-0-	-850	-0-	95	1	93	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	91	1	105	2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6618	-		6656			
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	159	1	238	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	360	-0-	360	360	144	1	216	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	318	-0-	318	678	136	1	182	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	276	-0-	276	954	112	1	164	2	Y	-0-		-0-
06	1173 N	219	-0-	-954	-0-	110	1	109	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	153	1	177	2	Y	-0-		-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	106	1	160	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	205	82	1	123	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	387	78	1	104	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335	722	136	1	199	2	Y	-0-	-0-
06	993 N	271	-0-	-722	-0-	137	1	134	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	85	1	98	2	Y	-0-	-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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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			
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	233	1	350	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	344	-0-	344	344	137	1	207	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	305	-0-	305	649	130	1	175	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	528	-0-	528	1177	214	1	314	2	Y	-0-	-0-
06	1600 N	423	-0-	-1177	-0-	213	1	210	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	122	1	141	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			
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	129	1	193	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	312	-0-	312	312	125	1	187	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	266	-0-	266	578	113	1	153	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	266	-0-	266	844	108	1	158	2	Y	-0-	-0-
06	1059 N	215	-0-	-844	-0-	108	1	107	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	122	1	141	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
VAJDAK, J.		WELL #: A 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958			TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473			
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-
07	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										
DAVIS, THOS. E.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380			
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	Y	40	58
						44	9					
03	DLQ G-10	117	-0-	117	117	22	1	32	2	Y	57	115
						63	9					
04	DLQ G-10	92	-0-	92	209	21	1	27	2	Y	40	66
						44	9					
05	DLQ G-10	138	-0-	138	347	38	1	56	2	Y	40	106
						44	9					
06	458 N	111	-0-	-347	-0-	38	1	38	2	Y	32	45
						35	9					
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	37	1	43	2	Y	48	93
						53	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	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25			190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			210
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			225
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			235
EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
HOUGHTON		WELL #:	3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805 PERF. 4671 - 4675			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141	Y	-0-			50
GIBBS		WELL #:	2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4538 - 4556			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
AUBBY, VICTOR		WELL #:		12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6794 - 6808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 #	-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			
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	109	1	205	2	N	-0-				-0-
						1	4								
03	279 #	247	-0-	-32	-0-	88	1	158	2	N	-0-				-0-
						1	4								
04	270 #	210	-0-	-60	-0-	78	1	130	2	N	-0-				-0-
						2	4								
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	88	1	126	2	N	6				6
						7	9								
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	101	1	156	2	N	-0-				6
						1	4								
07	279 #	215	-0-	-64	-0-	81	1	134	2	N	-0-	5	1		1
-----															
JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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-
07	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	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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
07	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	
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELICIA (YEGUA)				30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HUDSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 - 10888	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
HENDERSON				WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	1 1	344 3	Y	101	184 1		40
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	111 9	456 3	Y	120			160
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18 1	357 3	Y	67			227
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	132 9	33 9	Y	30			257
06	600 N	224	-0-	-376	-0-	7 1	150 3	Y	35	179 1		113
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	74 9	57 9	Y	52			165
						335 3						
						35 1						
						39 9						
						250 3						
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			636
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023												
-----												
WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023												
-----												
WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2023												
-----												
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 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
02	2320 X	2131	-0-	-189	-0-	366 1	1743 3	N	20	129
						22 9				
03	2418 N	1869	-0-	-549	-0-	341 1	1506 3	N	20	149
						22 9				
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	331 1	1847 3	N	16	165
						18 9				
05	2263 N	2126	-0-	-137	-0-	118 1	1989 3	N	17	182
						19 9				
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	174 1	1981 3	N	37 180 1	39
						41 9				
07	2263 N	1368	-0-	-895	-0-	172 1	1178 3	N	16	55
						18 9				
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700		
HENDERSON		WELL #: 11								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188				
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
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-
07	14B DENY	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
07	14B DENY	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				
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-
07	14B DENY	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				
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-
07	14B DENY	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
07	14B DENY	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7941 - 7948					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
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-
07	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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023												

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

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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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) 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
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2												
WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086												
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
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-
07	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												
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
STATE TRACT 9-12B												
WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF, N. (9300)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A												
WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338												
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)												
TEXAKOMA E & P, LLC												
FLAG POND												
WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059												
02	2494	X	2392	-0-	-102	-0-	2374	3	18	9	N	393
03	6510	X	73	-0-	-6437	-0-	69	3	4	9	N	397
04	6300	X	5272	-0-	-1028	-0-	5211	3	61	9	N	452
05	6510	X	4944	-0-	-1566	-0-	4919	3	25	9	N	287
06	4020	X	2985	-0-	-1035	-0-	2974	3	11	9	N	297
07	5456	X	2987	-0-	-2469	-0-	2987	3			N	297

FLAG POND												
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804												
02	2523	X	1248	-0-	-1275	-0-	1235	3	13	9	N	382
03	3255	X	1551	-0-	-1704	-0-	1400	3	151	9	N	152
04	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	3188	3	25	9	N	175
05	3410	X	1989	-0-	-1421	-0-	1956	3	33	9	N	205
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3927	3	47	9	N	248
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3298	3	364	9	N	392

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133								
FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10832 - 10922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	12002 3	77 9	N	70			200
03	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	10743 3	85 9	N	77			277
04	1680 X	122	-0-	-1558	-0-	122 3		N	-0-			277
05	10478 X	1570	-0-	-8908	-0-	1570 3		N	-0-			277
06	10140 X	4348	-0-	-5792	-0-	4226 3	122 9	N	111	353 1		35
*07	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	13260 3	132 9	N	120			155

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10219 - 10421	
02	1421 X	720	-0-	-701	-0-	720 3		N	-0-			214
03	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1703 3	1 9	N	1			215
04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-			215
05	1488 X	165	-0-	-1323	-0-	165 3		N	-0-			215
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-	147 1		68
07	1767 X	94	-0-	-1673	-0-	94 3		N	-0-			68

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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER)		32156 111		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			125
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125

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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		1H										
WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104 - 16330			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

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
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

02		2233 X	1407	-0-	-826	-0-	401	1	888	2	N	107	187	1	207
03	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	-0-	118	9	1451	2	N	117	179	1	145
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1479	2	N	94			239
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	129	9	1182	2	N	116	183	1	172
06	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	-0-	335	1	1257	2	N	114	192	1	94
07	1984 N	1677	-0-	-307	-0-	-0-	103	9	1271	2	N	88			182

02		5626 X	5277	-0-	-349	-0-	468	1	4681	2	N	116	179	1	80
03	6014 X	5714	-0-	-300	-0-	-0-	128	9	5074	2	N	109			189
04	5490 X	4842	-0-	-648	-0-	-0-	520	1	4330	2	N	97	191	1	95
05	5673 X	5093	-0-	-580	-0-	-0-	120	9	4583	2	N	85			180
06	5520 X	5362	-0-	-158	-0-	-0-	405	1	4853	2	N	84	187	1	77
07	5704 X	5278	-0-	-426	-0-	-0-	107	9	4711	2	N	113			190

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

02		14B2 EXT	15	-0-	15	255	15	1	N	-0-	216
03	14B DENY	10	-0-	10	265	10	1		N	-0-	216
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265				N	10	226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265				N	-0-	226
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265				N	-0-	226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265				N	-0-	226

M O		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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3520	2	209	9	N	190
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3770	2	72	9	N	65
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3225	2	72	9	N	65
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3669	2	79	9	N	72
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3341	2	61	9	N	55
07	3100 X	2755	-0-	-345	-0-	2601	2	154	9	N	140

DAN ACKLEY B		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2246	2	130	9	N	118
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2217	2	39	9	N	35
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2185	2	44	9	N	40
05	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	2364	2	44	9	N	40
06	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	2153	2	36	9	N	33
07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2501	2	212	9	N	193

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
02	4785 X	4513	-0-	-272	-0-	4463	2	50	9	Y	45
03	DLQ G-10	4607	-0-	4607	-0-	4478	2	129	9	Y	117
04	DLQ G-10	3615	-0-	3615	-0-	8222	2	4	9	Y	4
05	10168 X	1946	-0-	-8222	-0-	1923	2	23	9	Y	21
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3282	2	36	9	Y	33
07	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4692	2	54	9	Y	49

FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)													32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC													100365										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	11 F	RRCID ->	032362	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10598	-	10638
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									
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-									
07		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
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	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-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-									
-----																							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	71 U	RRCID ->	032367	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10590	-	0
02		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7231	2	239	9	Y	217	170	176									
03		7626 X	7580	-0-	-46	-0-	7332	2	248	9	Y	225	271	130									
04		7380 X	7187	-0-	-193	-0-	6970	2	217	9	Y	197	172	155									
05		7626 X	2996	-0-	-4630	-0-	2976	2	20	9	Y	18		173									
06		7380 X	4650	-0-	-2730	-0-	4549	2	101	9	Y	92	151	114									
07		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7488	2	191	9	Y	174	202	86									
-----																							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	1712	RRCID ->	032373	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		18618 X	17524	-0-	-1094	-0-	17136	2	388	9	Y	353	343	223									
03		19778 X	18678	-0-	-1100	-0-	18315	2	363	9	Y	330	355	198									
04		18930 X	18123	-0-	-807	-0-	17603	2	520	9	Y	473	387	284									
05		18724 X	3466	-0-	-15258	-0-	3404	2	62	9	Y	56		340									
06		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	18648	2	128	9	Y	116	371	85									
*07		18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	18597	2	294	9	Y	267	189	163									
-----																							
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	201 L	RRCID ->	032374	COMPL. DATE	10/03/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A		
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	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-									
07	14B2	EXT	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		
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	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-									
07	14B2	EXT	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		
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			56									
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			56									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56									



-----

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365  
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-

-----

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

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	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-
07	14B2 EXT	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

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-
07	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797  
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585		PERF.11700 - 12012
EASTHAM STATE PRISON FARM												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----												
REED EXPLORATION LLC		102257		WELL #: 1		RRCID -> 272989		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729
CANNON												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	7	102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
-----												
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	7	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	7	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
-----												
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	7	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 266537		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10671 - 11090
TOMMIE JO MANNING, ET AL												
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-
07	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		WELL #:		RRCID -> 274601		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021													

CONTRAST ENERGY, LLC		173799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BROXSON		WELL #: 1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 10484 - 11826			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			117

E2 OPERATING LLC		238475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	194			222
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			257
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	1	75
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140	192	1	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114			137

POSTEL		WELL #: 1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10176 - 12226			
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	124	2	122	9	N	111	210
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	54	2	67	9	N	61	135
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	2	48	9	N	44	179
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	104	1	72
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	6	75
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			75

STERLING T. HARRISON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 10877 - 11635			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMUEL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269655		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 11210 - 14185			
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
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
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	158	2	239	9	N	217	356	1	319
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	116	2	179	9	N	163	181	1	301
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	2	175	9	N	159	189	1	271
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	153	263	1	161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	177	1	185
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	186	205	1	166
-----														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	166	2	348	9	N	316	336	1	419
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	406	1	371
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	190	2	387	9	N	352	555	1	168
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	77	2	351	9	N	319	362	1	125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	106	1	177
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	238	281	1	134
-----														
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	277	2	534	9	N	485	560	1	354
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	184	2	418	9	N	380	559	1	175
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	243	2	563	9	N	512	371	1	316
05	868 N	457	-0-	-411	-0-	88	2	369	9	N	335	454	1	197
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	286	1	245
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	358	369	1	234
-----														
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	71	2	30	9	N	27			95
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	N	12			107
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	96	2	17	9	N	15	60	1	62
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	45	2	22	9	N	20			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			95
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17			112
-----														
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
-----														
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	9	N	14			89
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	18	2	7	9	N	6			95
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	59	2	15	9	N	14			109
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	31	2	10	9	N	9	68	1	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			55
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			55
-----														
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	2	222	9	N	202	180	1	334
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	46	2	168	9	N	153	185	1	302
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	166	2	113	9	N	103	179	1	226
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	78	171	1	133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	79	1	88
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	42			130

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
WORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
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
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110				252
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	78	2	200	9	N	182	183	1		251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	173	1		165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1		165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	232	1		189
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12	9	N	11				92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
02	14 N	-0-	-0-	-14	-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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110															
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	118	2	79	9	N	72	171	1		114
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	118	2	117	9	N	106				220
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	126	2	76	9	N	69	190	1		99
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	29	2	17	9	N	15				114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				125
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	45	88	1		82
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5				47
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	N	28				75
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	9	N	10				85
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	N	12	55	1		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15				65
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				145
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	46	2	39	9	N	35				180
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17	2	26	9	N	24				204
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	79	2	15	9	N	14	161	1		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15				75

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475											
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638											
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
-----											
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133											
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
-----											
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579											
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	77	2	44	9	154
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	145	2	89	9	235
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	122	2	186	9	222
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	2	120	9	139
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	109
-----											
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155											
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	23	2	17	9	70
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	81	2	43	9	109
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	119
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	105	2	56	9	170
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	80
-----											
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310											
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	85	2	69	9	94
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	2	91	9	177
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	83	2	30	9	204
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	45	2	61	9	72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	78
-----											
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279											
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	298	2	48	9	154
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	161	2	31	9	182
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	182
05		372 N	34	-0-	-338	-0-	33	2	1	9	82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	73
-----											
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339											
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	114	2	103	9	279
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	52	2	35	9	129
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	134
05		186 N	30	-0-	-156	-0-	10	2	20	9	152
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	84

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475												
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
M	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
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	108	2	97	9	N	130
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	81	2	98	9	N	219
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	120	2	69	9	N	92
05		217 N	80	-0-	-137	-0-	58	2	22	9	N	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	53
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	N	105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
-----												
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
-----												
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	2	17	9	N	220
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	76	2	39	9	N	107
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	423	2	118	9	N	214
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	196	2	65	9	N	94
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	207
-----												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	76	2	43	9	N	134
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	227	2	188	9	N	124
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	337	2	117	9	N	230
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	159	2	101	9	N	47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	152
-----												
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	72
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	3	2	185	9	N	60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185
-----												
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	117
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	122
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	2	30	9	N	149
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	170
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	124

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
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
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	2	171	9	N	155	182	1	195
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	87	2	218	9	N	198	219	1	174
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	122	2	155	9	N	141	189	1	126
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	48	2	130	9	N	118	157	1	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122			209
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	195	179	1	225

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473														
02	14B2 EXT	5	-0-	5	278	5	1			N	-0-			347
03	14B2 EXT	5	-0-	5	283	5	1			N	-0-			347
04	14B2 EXT	50	-0-	50	333	7	1	43	9	N	39			386
05	14B2 EXT	44	-0-	44	377	5	1	39	9	N	35			421
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	34			455
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-			421

  

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			123
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			134
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

  

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-

  

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A														
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-
07	PRTL PLG	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	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444								
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284586	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365								
JEANETTE		WELL #: 101		RRCID -> 291710	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9137	- 10068		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
-----										
JEANETTE		WELL #: 102		RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9306	- 10231		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FORREST C		WELL #: 6		RRCID -> 293629	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 11415	PERF. 9460	- 11185		
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		2
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		2
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		2
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		2
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		2
-----										
KMAC		WELL #: A 1		RRCID -> 293681	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 11313	PERF. 9680	- 11022		
02	58 X	-0-	-0-	-58	-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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797			CAPACITY		CNTY: MADISON			
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	AMT	BALANCE
-----												
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.10240	- 11878
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	-	11531		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	-	10910		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 9590 PERF.10090 - 11390										
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-
07	SWR	10	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	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				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	- 11782	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	- 9754	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279 - 11935	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114 - 11765	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797									
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350									
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REED EXPLORATION LLC 102257									
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
REED EXPLORATION LLC			//CONT.// 102257								
SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10175 - 11848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CHAMBLESS			WELL #:	1	RRCID ->	279388	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10163 - 11856
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SAVELL			WELL #:	1	RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.10112 - 11683
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON			WELL #:	108799	RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
YORK			WELL #:	1	RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921 - 11657
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WORD			WELL #:	1	RRCID ->	278452	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10634 - 12291
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	279387	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11213	PERF.	9630	- 11133
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280183	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
E2 OPERATING LLC		238475											
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197	- 11898
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MANNING		WELL #:		1	RRCID ->	273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772	- 11499
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	274602	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648	- 11490
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) E2 OPERATING LLC VIVIENNE		//CONT.// 32157 071 //CONT.// 238475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603								
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
07	T. A.		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								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
-----										
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475									
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
-----											
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ORO RESOURCES, LLC				626507						
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867	
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	RRCID -> 274574	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902	
STARNIS				WELL #: 1						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		117
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		117
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		117
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		117
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		117
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		117
-----										
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444	RRCID -> 284604	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097	
KETCHUM				WELL #: 1						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797						
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267576	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	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			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	-	11878
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	-	12492
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637												
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
-----												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 9590 PERF.10090 - 11390										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
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
-----												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 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
-----												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797  
 JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

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

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

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC				238475											
FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	-	11056
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	-	10848
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157	525	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON						
REED EXPLORATION LLC				102257											
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	-	11729
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON										
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257										
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	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799										
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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																	
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
E2 OPERATING LLC 238475																	
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 -A-)		//CONT.//		32157	525	ASSOCIATED	49B					CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475											
GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	273865	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648	-	11490	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID ->	274730	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9865	-	11603	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O		M		C		EOM					
ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475											
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475												
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	281027	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	9808 - 11579				
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	281401	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877 - 12339				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	281402	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595 - 12197				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JETT		WELL #:		1	RRCID ->	281404	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	10699 - 12310				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	281435	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350 - 11094				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797								
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 271038	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLAIR A				WELL #: 1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 9590 PERF.10090 - 11390										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----  
 FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797  
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

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

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

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

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

-----  
 REED EXPLORATION LLC 102257  
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

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

-----  
 FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

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



-----  
 FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257  
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848  
 -----

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

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

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

-----  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836  
 -----

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
E2 OPERATING LLC 238475												
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		// CONT. // 238475						
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 273695		COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490		
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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273959		COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274635		COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276859		COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276864		COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 278456		COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278759		COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC		// CONT. // 238475									
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279391		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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279413		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF. 10766 - 12377	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 279478		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280218		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10511 - 12155	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475												
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281601		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999		
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282791		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
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
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365												
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3510	2	31	9	N	28	189 1 54
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3586	2	29	9	N	26	80
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3590	2	40	9	N	36	116
05	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	116
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3061	2	11	9	N	10	126
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3587	2	20	9	N	18	144

-----												
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
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
02		3712 X	2850	-0-	-862	-0-	378 1	2422 2	N	45		175
							50 9					
03		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	390 1	4032 2	N	62	189 1	48
							68 9					
04		3090 X	2973	-0-	-117	-0-	112 1	2806 2	N	50		98
							55 9					
05		3193 X	1460	-0-	-1733	-0-	48 1	1380 2	N	29		127
							32 9					
06		4140 X	2874	-0-	-1266	-0-	118 1	2717 2	N	35		162
							39 9					
07		4278 X	2345	-0-	-1933	-0-	88 1	2217 2	N	36		198
							40 9					

-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365												
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
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-
07	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												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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



FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	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

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC		238475											
WALSH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 291317		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058						CNTY: MADISON					
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A					
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNOWDEN OPERATING CO.		799350						CNTY: MADISON					
ADAMS, W. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-
07	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					
02	812 N	461	-0-	-351	-0-	48 1	412 2	N	1	159 1			24
03	589 N	383	-0-	-206	-0-	1 9	346 2	N	-0-				24
04	540 N	247	-0-	-293	-0-	37 1	222 2	N	-0-				24
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	N	-0-				24
06	360 N	157	-0-	-203	-0-	56 1	140 2	N	-0-				24
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	17 1	581 2	N	-0-				24

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884														
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
-----														
02		2117 N	2095	-0-	-22	-0-	159	1	1867	2	N	63		202
							69	9						
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	185	1	2104	2	N	63		265
							69	9						
04		2340 N	2329	-0-	-11	-0-	180	1	2072	2	N	70	188 1	147
							77	9						
05		2232 N	1754	-0-	-478	-0-	136	1	1576	2	N	38		185
							42	9						
06		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	173	1	2167	2	N	55	186 1	54
							61	9						
07		2418 N	2263	-0-	-155	-0-	180	1	2049	2	N	31		85
							34	9						
-----														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	70	1	795	2	N	28		145
							31	9						
03		961 N	960	-0-	-1	-0-	77	1	855	2	N	25		170
							28	9						
04		930 N	864	-0-	-66	-0-	69	1	763	2	N	29		199
							32	9						
05		961 N	734	-0-	-227	-0-	59	1	672	2	N	3		202
							3	9						
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	93	1	1007	2	N	8		210
							9	9						
07		899 N	817	-0-	-82	-0-	66	1	725	2	N	24		234
							26	9						
-----														
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
02		1508 N	1149	-0-	-359	-0-	116	1	1012	2	N	19		142
							21	9						
03		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	129	1	1173	2	N	20		162
							22	9						
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	148	1	1347	2	N	-0-		162
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	1147	2	N	40		202
							44	9						
06		1290 N	1101	-0-	-189	-0-	113	1	985	2	N	3		205
							3	9						
07		1550 N	1019	-0-	-531	-0-	99	1	908	2	N	11	183 1	33
							12	9						
-----														
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
02		1305 N	56	-0-	-1249	-0-	6	1	50	2	N	-0-		189
03		1519 N	181	-0-	-1338	-0-	16	1	165	2	N	-0-		189
04		570 N	124	-0-	-446	-0-	12	1	112	2	N	-0-		189
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-		189
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	2	N	-0-		189
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-		189

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	5595	2	N	42		232
03	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9	576	1	N	25	159 1	98
04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	721	1	N	65		163
05	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9	767	1	N	24		187
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	587	1	N	48		235
07	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9	672	1	N	45	180 1	100
							50	9						
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
02	2900 X	2509	-0-	-391	-0-	-0-	214	1	2229	2	N	60	182 1	145
03	3100 X	1990	-0-	-1110	-0-	-0-	66	9	167	1	N	55		200
04	2850 X	2713	-0-	-137	-0-	-0-	61	9	219	1	N	66	191 1	75
05	2945 X	1923	-0-	-1022	-0-	-0-	73	9	156	1	N	49		124
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	206	1	N	66		190
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-	73	9			N	NO RPT		190
FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
313121 WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-		-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
076906 WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410														
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
076906 WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)													//CONT.// 32346 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													//CONT.// 076906									
SMITH HEIRS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794	
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					
02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					496					
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	169	3	44	9	N	40					536					
04		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					536					
05		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					536					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					536					
07		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					536					
RAYNOR													WELL #: 1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12338 - 12348	
02		0 N	5345	-0-	5345 B	34504	5315	3	30	9	N	27					166					
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 34504																				
03		9765	7484	-0-	-2281 B	32223	7452	3	32	9	N	29					195					
04		0 N	5706	-0-	5706 B	37929	5662	3	44	9	N	40	175	1			60					
05		8897	NO RPT	-0-	-8897 B	29032					N	NO RPT					60					
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	29032					N	NO RPT					60					
07		7471 #	NO RPT	-0-	-7471 B	21561					N	NO RPT					60					
FOUR CORNERS (HELMUTH A)													32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													076906									
DAVIS, CLEVELAND ET AL													WELL #: 1SW		RRCID -> 136069		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 3970 - 3990	
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-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
O'LEARY UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13136 - 13420	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126					
FOUR CORNERS (13000)													32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													076906									
RAYNOR													WELL #: 1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12688 - 12720	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27					
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27					
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27					
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020																						
DEVON FEE													WELL #: 1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12498 - 12588	
02		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1417	3	9	9	N	8					288					
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					288					
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					288					
05		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					288					
06		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					288					
07		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					288					

FOUR CORNERS (13000)		//CONT.//		32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906							
WINSYCOTT UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722	PERF.12885 - 12910
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
02	4640 X	99	-0-	-4541	-0-	97 3	2 9	N	2		99
03	9114 X	75	-0-	-9039	-0-	72 3	3 9	N	3		102
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3957 3	85 9	N	77		179
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		179
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT		179
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT		179

FRANKS (ALIBEL)				32688 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106							
CAMP WALLACE		WELL #:		2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF. 5686 - 5726
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-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
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-
07	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
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-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	63 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANKS (SCHENCK UPPER)												
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)												
HILCORP ENERGY COMPANY		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT												
WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU												
WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
*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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30

FRANKS, C. E. GAS UNIT												
WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GORDON				WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11264 - 11541	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11507 - 11836
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-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69

FRANKS (8900 SAND)				32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GORDON				WELL #:	5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	8937 - 8949
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

FRELSEBURG (Z-15-D)				32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.				082442									
NOSKA, J. EST.				WELL #:		RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9287 - 9295
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002



-----												
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		WELL #:		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10670
FRIENDSWOOD												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017												
-----												
FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		WELL #:		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050
REED, HATTIE BLACK G.U.												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY				WELL #:		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 6857 - 6922
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FEENEY, ELIZABETH I.				WELL #:		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6764 - 6825
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FEENEY				WELL #:		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7034 - 7040
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROESNER, EARL H.				WELL #:		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6936 - 6947
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7205 - 7321	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
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-
07	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	
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-
07	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 #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 6872 - 6942
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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
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
02	5423 X	3862	-0-	-1561	-0-	75 1	3737 2	Y	45	129 1		116
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	50 9	3576 2	Y	71			187
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	78 9	3320 2	Y	62	41 1		208
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	256 1	3674 2	Y	33			241
*06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	68 9	3525 2	Y	6	159 1		88
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	324 1	3403 2	Y	13			101
						36 9						
						391 1						
						7 9						
						436 1						
						14 9						

MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019			TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704			
02	4147 X	3621	-0-	-526	-0-	68 1	3400 2	Y	139	107 1		92
03	4278 X	4156	-0-	-122	-0-	153 9	3634 2	Y	178	194 1		76
04	4110 X	4073	-0-	-37	-0-	326 1	3476 2	Y	299	257 1		118
05	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	196 9	3423 2	Y	281	252 1		147
*06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	268 1	3579 2	Y	246	251 1	24 8	118
07	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	329 9	3208 2	Y	318	131 1		302
						302 1						
						397 1						
						271 9						
						411 1						
						350 9						

MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940			
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	57 1	2870 2	Y	32	16 1		22
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	35 9		Y	-0-	7 1		15
04	840 X	613	-0-	-227	-0-	42 1	551 2	Y	18	22 1		11
05	3162 X	1800	-0-	-1362	-0-	20 9	1649 2	Y	5	5 1		11
*06	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	145 1	405 2	Y	1	11 1		1
07	3162 X	1218	-0-	-1944	-0-	6 9	1077 2	Y	3			4
						45 1						
						1 9						
						138 1						
						3 9						

FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924			
02	377 X	126	-0-	-251	-0-	2 1	124 2	Y	-0-			18
03	341 N	60	-0-	-281	-0-	5 1	54 2	Y	1			19
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1 9	253 2	Y	-0-			19
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	244 2	Y	-0-	13 1		6
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22 1	123 2	Y	4	2 8		8
07	279 N	51	-0-	-228	-0-	14 1	44 2	Y	1			9
						4 9						
						6 1						
						1 9						

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560			
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
02	6815 X	5151	-0-	-1664	-0-	96 1	4817 2	Y	216	173 1		138
03	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	238 9	7015 2	Y	234	266 1		106
04	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	630 1	6431 2	Y	96	145 1		57
05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	257 9	5802 2	Y	57	58 1		56
*06	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	496 1	4662 2	Y	44	50 1	34 8	16
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	106 9	4303 2	Y	42	21 1		41
						511 1						
						63 9						
						517 1						
						48 9						
						551 1						
						46 9						
-----												
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230			
02	754 N	240	-0-	-514	-0-	4 1	225 2	Y	10	53 1		36
03	961 X	221	-0-	-740	-0-	11 9	190 2	Y	13			49
04	780 X	232	-0-	-548	-0-	17 1	207 2	Y	8	4 1		53
05	496 X	155	-0-	-341	-0-	14 9	129 2	Y	14			67
*06	420 X	251	-0-	-169	-0-	16 1	198 2	Y	28	40 1	4 8	51
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	9 9	248 2	Y	13			64
						11 1						
						15 9						
						22 1						
						31 9						
						32 1						
						14 9						
-----												
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739			
02	4002 X	3325	-0-	-677	-0-	64 1	3208 2	N	48			210
03	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	53 9	3751 2	N	80	180 1		110
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	337 1	3864 2	N	72			182
05	4061 X	4013	-0-	-48	-0-	88 9	3618 2	N	69	174 1		77
06	4050 X	3751	-0-	-299	-0-	298 1	3295 2	N	82	11 8		148
07	4371 X	3703	-0-	-668	-0-	79 9	3212 2	N	73	173 1		48
						319 1						
						76 9						
						366 1						
						90 9						
						411 1						
						80 9						
-----												
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULSHEAR, 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 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
02	1856 X	1159	-0-	-697	-0-	23	1	1134	2	Y	2			106
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	251	1	2799	2	Y	9			115
04	3150 X	2063	-0-	-1087	-0-	135	1	1754	2	Y	158			273
05	3255 X	2560	-0-	-695	-0-	207	1	2353	2	Y	-0-	170	1	103
*06	3150 X	2679	-0-	-471	-0-	264	1	2381	2	Y	31	24	8	110
07	3069 X	2749	-0-	-320	-0-	311	1	2429	2	Y	8			118

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.13803	- 18546
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	87
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	87
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	87
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	87

GLESS		WELL #:		1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.13905	- 13925
02	4379 X	671	-0-	-3708	-0-	12	1	633	2	N	24	119
03	3503 X	1321	-0-	-2182	-0-	107	1	1190	2	N	22	141
04	2730 X	903	-0-	-1827	-0-	24	1	810	2	N	28	14 1 155
05	2201 X	1157	-0-	-1044	-0-	62	1	1022	2	N	41	196
06	1590 X	785	-0-	-805	-0-	31	1	669	2	N	38	175 1 18 8 41
07	1333 X	1002	-0-	-331	-0-	90	1	876	2	N	13	54

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.14210	- 14287
02	4118 X	2633	-0-	-1485	-0-	50	1	2533	2	N	45	135
03	4061 X	2732	-0-	-1329	-0-	222	1	2468	2	N	38	173
04	3750 X	3559	-0-	-191	-0-	42	1	3266	2	N	37	175 1 35
05	3875 X	3125	-0-	-750	-0-	252	1	2830	2	N	42	77
06	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	41	1	2603	2	N	67	11 8 133
07	3689 X	2910	-0-	-779	-0-	249	1	2529	2	N	52	185

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	1943 N	833	-0-	-1110	-0-	15	1	734	2	Y	76	62	1	44
						84	9							
03	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	130	1	1441	2	Y	33	54	1	23
						36	9							
04	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	100	1	1297	2	Y	45	48	1	20
						50	9							
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	125	1	1415	2	Y	49	42	1	27
						54	9							
*06	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	142	1	1284	2	Y	42	42	1	8 8 19
						46	9							
07	1488 N	1015	-0-	-473	-0-	110	1	862	2	Y	39	21	1	37
						43	9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654					
02	3190 X	2096	-0-	-1094	-0-	1653	2	443	9	N	403	119	1	352
03	3472 X	1469	-0-	-2003	-0-	1419	2	50	9	N	45			397
04	3360 X	2645	-0-	-715	-0-	2573	2	72	9	N	65	155	1	307
*05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	13			320
*06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	73	83	1	310
07	1705 X	399	-0-	-1306	-0-	399	2			N	-0-			28
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170					
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589					
02	377 X	189	-0-	-188	-0-	183	2	6	9	N	5	25	1	2
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			2
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			13
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	7			20
07	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-			13
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474					
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-					N	33	98	1	25
03	3906 X	1893	-0-	-2013	-0-	1861	2	32	9	N	29			54
04	4620 X	1763	-0-	-2857	-0-	1599	2	164	9	N	149	167	1	36
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	20			56
*06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	105	76	1	85
07	1891 X	444	-0-	-1447	-0-	444	2			N	-0-			56
MOORE DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854					
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	5			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125	
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
02		377 X	183	-0-	-194	-0-	183 2		N	-0-	26 1		142
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			142
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	161 2	11 9	N	10			152
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			164
*06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	13			177
07		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2		N	-0-			164

VAQUERO OPERATING				882776					CNTY: GRIMES				
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370	- 13400	
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-
07	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									
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730	- 12765	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350					CNTY: GALVESTON				
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032	- 15230	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	120 1	491 2		N	-0-			97
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38 1	157 2		N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	651 N	209	-0-	-442	-0-	42 1	167 2		N	-0-			97
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	37 1	148 2		N	-0-			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GALVESTON				
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967									
GALVESTON 215		WELL #:		1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8170	- 8210	
02	3451	2498	-0-	-953	-0-	429 1	881 2		N	1080	1037 1		103
						1188 9							
03	3836	3836	-0-	-0-	-0-	676 1	1425 2		N	1577	1637 1		43
						1735 9							
04	3570	1524	-0-	-2046	-0-	306 1	12 2		N	1096	1078 1		61
						1206 9							
05	4073	4073	-0-	-0-	-0-	1369 1	877 2		N	1661	1645 1		77
						1827 9							
06	3730	3730	-0-	-0-	-0-	2128 1	12 2		N	1445	1385 1		137
						1590 9							
07	3689	3446	-0-	-243	-0-	1649 1	1797 9		N	1634	1675 1		96



GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON															
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967															
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188															
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	EOM BALANCE
02		7250	3455	-0-	-3795	4746	471	1	917	2	N	1879	1803	1	196
							2067	9							
03		7750	5383	-0-	-2367	2379	756	1	1513	2	N	2831	2950	1	77
							3114	9							
04		6275	3896	-0-	-2379	-0-	1563	1	273	2	N	1873	1845	1	105
							2060	9							
05		5876	5876	-0-	-0-	-0-	1620	1	1112	2	N	2858	2831	1	132
							3144	9							
06		4890	4890	-0-	-0-	-0-	2261	1	26	2	N	2366	2273	1	225
							2603	9							
07		5215	5215	-0-	-0-	-0-	2555	1	83	2	N	2343	2429	1	139
							2577	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
BLACK POOL ENERGY, LP 072712															
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468															
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	7	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024															

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
BLACK POOL ENERGY, LP 072712															
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884															
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	7	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024															

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
BLACK POOL ENERGY, LP 072712															
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932															
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	7	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024															

-----														
GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
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
-----														
02		1537 N	1468	-0-	-69	-0-	241 1	1089 2		N	125	171 1		109
							138 9							
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	310 1	1379 2		N	132	169 1		72
							145 9							
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	300 1	1089 2		N	105			177
							116 9							
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	310 1	1481 2		N	111	178 1		110
							122 9							
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	300 1	1308 2		N	127	177 1		60
							140 9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
-----														
GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
KALLINA, CARLTON J. 450347														
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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														
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1			N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1			N	-0-			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1			N	-0-			-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														
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	94 1	780 2		N	15			41
							17 9							
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	95 1	857 2		N	21			62
							23 9							
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	69 1	653 2		N	50			112
							55 9							
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	86 1	928 2		N	3			115
							3 9							
06		900 N	804	-0-	-96	-0-	70 1	720 2		N	13			128
							14 9							
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			128
-----														
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														
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (3050)		34092 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
B D PRODUCTION CO., INC.		040190												
RAU		WELL #: 2		RRCID -> 294037		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2918 - 2925				
02	4553 #	4410	-0-	-143	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
03	4867 #	4368	-0-	-499	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
04	4620 #	4248	-0-	-372	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
05	4774 #	4545	-0-	-229	-0-	4545	2			N	-0-			-0-
06	4620 #	4176	-0-	-444	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
07	4712 #	3973	-0-	-739	-0-	3973	2			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				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255												
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF. 15316 - 15334				
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-
07	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												
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF. 12135 - 12185				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621								
PINTAIL		WELL #:	1	RRCID ->	205360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 9738
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT		22
-----										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COCHRAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	175621	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10090 - 10100
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WALKER			
ZAZA ENERGY, LLC		950545								
STINGRAY		WELL #:	A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13332	PERF.12129 - 13078
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE			
E2 OPERATING LLC		238475								
RIVERSIDE CAMPUS		WELL #:	1	RRCID ->	293088	COMPL. DATE	07/13/1991	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7590 - 11060
02	174 #	142	-0-	-32	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-		-0-
04	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 2	N	-0-		-0-
05	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-		-0-
06	150 #	102	-0-	-48	-0-	102 2	N	-0-		-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176								
TARGET UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	294216	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10337 - 12549
02	11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2	N	-0-		8
03	11 #	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-		8
04	9 #	2	-0-	-7	-0-	2 2	N	-0-		8
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		8
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		8
*07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		8
-----										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544								
BREDTHAUER UNIT		WELL #:		RRCID ->	296227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 9050
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
HAUSMANN		WELL #:		RRCID ->	296228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 -	9050			
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
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRUMP FAMILY TRUST		WELL #:		RRCID ->	296229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 -	9050			
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLEY UNIT		WELL #:		RRCID ->	296230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 -	9050			
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC SWEDISH CHEF		635131		WELL #:	4H	RRCID ->	292185	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10740 -	15040		
02	DLQ G-10	7529	-0-	7529	-0-	5558	2	1971	9	Y	1792	1806	1	225	
03	DLQ G-10	7150	-0-	7150	-0-	5124	2	2026	9	Y	1842	1854	1	213	
04	DLQ G-10	6788	-0-	6788	-0-	13938	5184	2	1604	9	Y	1458	1457	1	214
05	DLQ G-10	8038	-0-	8038	-0-	21976	6261	2	1777	9	Y	1615	1601	1	228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21976				Y	NO RPT			228	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21976				Y	NO RPT			228	

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS								
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471												
HOWARD		WELL #:		1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11254 -	15140		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381 -	18217		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	1			189
04		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	1			190
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1			191
06		59 R	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	N	1			192
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192
-----													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514 - 17024
02		870 #	710	-0-	-160	-0-	709 2	1 9	N	1	163 1		8
03		899 #	745	-0-	-154	-0-	744 2	1 9	N	1	1 8		8
04		750 #	677	-0-	-73	-0-	677 2		N	-0-			8
05		744 #	650	-0-	-94	-0-	650 2		N	-0-			8
06		720 #	619	-0-	-101	-0-	619 2		N	-0-			8
07		744 #	627	-0-	-117	-0-	627 2		N	-0-			8
-----													
HULLBALOO				WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667 - 12735
02		1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1462 2	106 9	N	96			143
03		2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	1959 2	129 9	N	117	195 1		65
04		1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1661 2	117 9	N	106			171
05		1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1654 2	87 9	N	79	178 1		72
06		1410 #	1408	-0-	-2	-0-	1330 2	78 9	N	71			143
07		1457 #	1455	-0-	-2	-0-	1363 2	92 9	N	84			227
-----													
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636 - 14276
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			69
03		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			69
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----													
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10350 - 10413
02		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			130
03		12 #	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			130
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			130
05		11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			130
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			130
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			130
-----													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.	10776 - 15242
02		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			53
03		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			53
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			53
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			53
06		90 #	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			53
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	9 1	56 2	N	57			57
							63 9						

GIDDINGS (BUDA)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
PORTER, E. B. //CONT.// 923444														
WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	830 R	830	-0-	-0-	-0-	5	1	477	2	N	316	366	1	100
03	589 #	242	-0-	-347	-0-	348	9	151	2	N	80	7	8	173
04	570 #	486	-0-	-84	-0-	88	9	279	2	N	183	184	1	172
05	589 #	291	-0-	-298	-0-	201	9	138	9	N	125	177	1	120
06	570 #	396	-0-	-174	-0-	153	2	156	9	N	142			262
07	589 #	217	-0-	-372	-0-	240	2	90	9	N	82	188	1	156
07						127	2							
-----														
DALBOSCO														
WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WELLS E														
WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000														
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	1			33
03	5451 R	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-			33
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			33
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			33
06	3930 #	32	-0-	-3898	-0-	32	2			N	-0-			33
07	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	73			73
-----														
DOUG														
WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249														
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
CHARLI														
WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022														
-----														
LEONE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 291028 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625														
02	464 #	24	-0-	-440	-0-	3	1	21	2	N	-0-			117
03	496 #	3	-0-	-493	-0-	1	1	1	2	N	1	1	8	117
04	150 #	43	-0-	-107	-0-	1	9	39	2	N	-0-			117
05	62 #	16	-0-	-46	-0-	4	1	10	2	N	2	1	8	118
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	9	21	9	N	19			137
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	7	1			N	-0-			-0-

GIDDINGS (BUDA)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
JOYCE //CONT.// 923444														
WELL #: 1 RRCID -> 294031 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10611 - 13999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-			66
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			66
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			66
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			66
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			66
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66

WARREN THOMAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 296658 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7900 - 8038														
02	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
DODD 521544														
WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC														
BOULDEN, F. 884566														
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			200
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			200
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-			200
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			200
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			200
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			200

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
LEWIS 'A' 923444														
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929														
02	3509 X	2680	-0-	-829	-0-	101	1	2472	2	N	97	185	1	250
						107	9							
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	140	1	3340	2	N	92	189	1	153
						101	9							
04	3960 X	2785	-0-	-1175	-0-	111	1	2589	2	N	77			230
						85	9							
05	4092 X	2493	-0-	-1599	-0-	92	1	2329	2	N	65	180	1	115
						72	9							
06	3960 X	2733	-0-	-1227	-0-	100	1	2567	2	N	60			175
						66	9							
07	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	113	1	2800	2	N	75	172	1	78
						83	9							

MARGARITA E UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (EAGLEFORD)													CNTY: BURLESON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																				
BROLLIER																				
WELL #: 1H RRCID -> 278580													COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309		PERF.13159 - 17516			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
02		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1117	2	N	-0-				98				
03		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	95	1	1637	2	N	-0-				98				
04		78 X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-				98				
05		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	289	1	4970	2	N	49				147				
							54	9												
06		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	246	1	4220	2	N	1				148				
							1	9												
07		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	222	1	3813	2	N	22				170				
							24	9												
RODGERS													WELL #: 1H RRCID -> 280611		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 11370		PERF.11198 - 18743	
02		2088 X	1762	-0-	-326	-0-	779	1	786	2	Y	179	201	1		73				
							197	9												
03		2015 X	1577	-0-	-438	-0-	799	1	574	2	Y	185	182	1		76				
							204	9												
04		1890 X	1548	-0-	-342	-0-	737	1	654	2	Y	143	148	1		71				
							157	9												
05		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	840	1	1006	2	Y	181	207	1		45				
							199	9												
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	1055	1	1630	2	Y	103	108	1		40				
							113	9												
07		1891 X	1025	-0-	-866	-0-	34	1	912	2	Y	70	103	1		23				
							2	4	77	9										
MCCULLOUGH-WINEMAN EF													WELL #: 3H RRCID -> 280858		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11608 - 19198	
02		2697 X	2340	-0-	-357	-0-	71	1	1840	2	Y	390	400	1	3 8	121				
							429	9												
03		2480 N	2414	-0-	-66	-0-	75	1	1892	2	Y	406	405	1	21 8	101				
							447	9												
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	1811	2	Y	293	278	1		116				
							322	9												
05		2511 N	2305	-0-	-206	-0-	77	1	1890	2	Y	307	303	1		120				
							338	9												
06		2340 N	2063	-0-	-277	-0-	73	1	1751	2	Y	217	253	1		84				
							239	9												
07		2294 N	1870	-0-	-424	-0-	209	1	1339	2	Y	293	332	1		63				
							322	9												
MILES UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 281287		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11572 - 18383	
02		1769 X	1664	-0-	-105	-0-	760	1	754	2	Y	136	164	1		56				
							150	9												
03		1922 X	1510	-0-	-412	-0-	797	1	515	2	Y	180	163	1		73				
							198	9												
04		2010 X	1050	-0-	-960	-0-	775	1	91	2	Y	167	158	1		82				
							184	9												
05		2077 X	965	-0-	-1112	-0-	778	1	187	9	Y	170	209	1		43				
06		2010 X	827	-0-	-1183	-0-	728	1	99	9	Y	90	98	1		35				
07		1767 X	622	-0-	-1145	-0-	17	1	460	2	Y	131	124	1		43				
							1	4	144	9										



GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
EWERT WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	1286	1	2004	2	Y	213	199	1	79
						234	9							
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	1377	1	2295	2	Y	184	189	1	67
						202	9					7	8	
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	1372	1	2438	2	Y	171	160	1	78
						188	9							
05	3813 X	3487	-0-	-326	-0-	1256	1	2075	2	Y	142	189	1	31
						156	9							
06	3750 X	3497	-0-	-253	-0-	1212	1	2187	2	Y	89	91	1	29
						98	9							
07	4123 X	1464	-0-	-2659	-0-	47	1	1264	2	Y	137	151	1	45
						2	4	151	9					
EWERT WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234														
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	614	1	273	9	Y	248	245	1	92
						773	1	1010	2	Y	136	176	1	51
						150	9					1	8	
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	762	1	1033	2	Y	122	117	1	56
						134	9							
05	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	755	1	846	2	Y	97	132	1	21
						107	9							
06	1860 X	1821	-0-	-39	-0-	775	1	979	2	Y	61	62	1	20
						67	9							
07	1984 X	1224	-0-	-760	-0-	39	1	1039	2	Y	131	130	1	43
						2	4	144	9					
GOEN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAE WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591														
02	1537 N	1336	-0-	-201	-0-	833	1	342	2	N	146	96	1	167
						161	9							
03	1736 X	976	-0-	-760	-0-	834	1	142	9	N	129	210	1	86
04	1590 X	1128	-0-	-462	-0-	832	1	142	2	N	140	105	1	121
						154	9							
05	1519 X	1483	-0-	-36	-0-	938	1	354	2	N	174	213	1	82
						191	9							
06	1380 X	1095	-0-	-285	-0-	815	1	117	2	N	148	109	1	121
						163	9							
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	121	109	1	180

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444											
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966			
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	
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	768	1	865	2	N	104	94 1	126
03	2232 X	1687	-0-	-545	-0-	114	9	774	1	N	106	161 1	71
04	2070 X	1315	-0-	-755	-0-	117	9	704	1	N	100	84 1	87
05	2139 X	1540	-0-	-599	-0-	110	9	855	1	N	123	152 1	58
06	2010 X	1395	-0-	-615	-0-	135	9	712	1	N	92	75 1	75
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	101	9			N	93	78 1	135
-----													
KOVAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 290535		COMPL. DATE 02/21/2018				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480			
02	1914 N	454	-0-	-1460	-0-	308	1	146	9	N	133		267
03	1271 N	430	-0-	-841	-0-	262	1	168	9	N	153	180 1	240
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		240
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	63	1	1545	2	N	214		454
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	235	9	54	1	N	195	540 1	109
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	215	9	43	1	N	160		269
						176	9						
-----													
BELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 291056		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335			
02	3016 X	2889	-0-	-127	-0-	42	1	1866	2	N	892	919 1	305
03	3224 X	2643	-0-	-581	-0-	981	9	56	1	N	852	881 1	269
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	937	9	130	1	N	966	1084 1	151
05	3100 X	2146	-0-	-954	-0-	1063	9	39	1	N	453	349 1	255
06	3000 X	2586	-0-	-414	-0-	498	9	39	1	N	734	730 1	259
07	3751 X	1928	-0-	-1823	-0-	807	9	24	1	N	698	706 1	250
						768	9					1 8	
-----													
BROLLIER		WELL #: 1AC		RRCID -> 291447		COMPL. DATE 01/08/2018				TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LEEUX OIL LLC		495350											
DUSEK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981				TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454			
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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
LUTHERHILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	11626	PERF.11382 - 11556	
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
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		18
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		18
04	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2		N	-0-		18
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2 9	N	2		20
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		20
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		20
-----												
FRANCIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11291 - 11390	
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-		40
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		40
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	15 7	25
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
APPELT		WELL #:		5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875 - 11935	
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1633	2	37 9	N	34	194 1	52
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1909	2	31 9	N	28		80
04	1620 N	557	-0-	-1063	-0-	548	2	9 9	N	8		88
05	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1737	2	30 9	N	27		115
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2093	2	28 9	N	25		140
*07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1318	2	31 9	N	28		168
-----												
APPELT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757 - 11822	
02	1856 N	1850	-0-	-6	-0-	1800	2	50 9	N	45	181 1	108
03	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1940	2	30 9	N	27		135
04	1740 N	518	-0-	-1222	-0-	510	2	8 9	N	7		142
05	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	1817	2	25 9	N	23		165
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1939	2	33 9	N	30		195
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1393	2	22 9	N	20		215
-----												
TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076 - 11126	
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3661	2	13 9	N	12		52
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3867	2	14 9	N	13		65
04	3720 X	1053	-0-	-2667	-0-	1050	2	3 9	N	3		68
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4557	2	24 9	N	22		90
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3967	2	13 9	N	12		102
07	3937 X	3464	-0-	-473	-0-	3453	2	11 9	N	10		112
-----												
HERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12178 - 12200	
02	899 N	524	-0-	-375	-0-	521	2	3 9	N	3		73
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	507	2	8 9	N	7		80
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3 9	N	3		83
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	501	2	6 9	N	5		88
06	510 N	419	-0-	-91	-0-	409	2	10 9	N	9		97
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9 9	N	8		105

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1136	2	26	9	N	24					189
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1288	2	25	9	N	23					212
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1232	2	23	9	N	21	181	1			52
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1269	2	28	9	N	25					77
06	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1218	2	28	9	N	25					102
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1274	2	22	9	N	20					122

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35					180
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1818	2	44	9	N	40	188	1			32
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2079	2	42	9	N	38					70
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2245	2	39	9	N	35					105
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2101	2	52	9	N	47					152
*07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2402	2	61	9	N	55					207

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

02	1595 N	1561	-0-	-34	-0-	1533	2	28	9	N	25					175
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1653	2	28	9	N	25					200
04	1560 N	470	-0-	-1090	-0-	441	2	29	9	N	26	183	1			43
05	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1605	2	15	9	N	14					57
06	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	1337	2	18	9	N	16					73
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	N	15					88

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206  
 PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
PHILIPS, VASTINE		WELL #:		1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	11630 - 11689			
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
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1114	2	30	9	N	27				266
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1011	2	18	9	N	16				282
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17	180	1		119
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1108	2	18	9	N	16				135
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9				144
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	N	18				162

  

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
QUINN, JOHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	12022 - 12112			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

REVELLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

CHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

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			
02	493 N	224	-0-	-269	-0-	216	1	8	9	N	7				261
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	262	1	3	9	N	3				264
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				264
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	257	1	198	9	N	180	180	1		264
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	1			N	-0-	159	1		105
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	323	1	10	9	N	9				114

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460							
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882
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
02		261 N	206	-0-	-55	-0-	206 1	N	-0-		209
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1	N	-0-		209
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		209
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1	N	-0-		209
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 1	N	-0-		209
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 1	N	-0-		209
-----											
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114
02		2900 N	3150	-0-	250	250	3150 2	N	-0-		204
03		3100 N	4448	-0-	1348	1598	4445 2	3 9 N	3		207
04		3000 N	6526	-0-	3526	5124	6524 2	2 9 N	2		209
05		10036 X	4912	-0-	-5124	-0-	4906 2	6 9 N	5		214
06		1710 X	430	-0-	-1280	-0-	429 2	1 9 N	1		215
07		1767 X	1002	-0-	-765	-0-	1002 2	N	-0-		215
-----											
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
02		754 N	738	-0-	-16	-0-	738 2	N	-0-		53
03		837 N	789	-0-	-48	-0-	789 2	N	-0-		53
04		780 N	693	-0-	-87	-0-	693 2	N	-0-		53
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		53
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		53
07		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2	N	-0-		53
-----											
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEE			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922 - 2949
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2020	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9974 - 9982
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
PROGENIES OPERATING LLC				681161							
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111 - 10140
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6



GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
RED SNAPPER		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
-----										
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
-----										
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
-----										
BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161					
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206 PERF. 9965 - 9973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
-----									
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 9992 - 10020
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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
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-
07	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
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LEIBER		WELL #:		2	RRCID -> 267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516 PERF. 4772 - 5470
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	88	1	1922	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-
05		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
06		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357															
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985															
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390															
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916															
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-
07		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															
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
04		810 N	444	-0-	-366	-0-	444	3			N	-0-			-0-
05		837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-			-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
-----															
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425															
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642															
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			26
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			26
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			26
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			26
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			26
07		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			26
-----															
BASS PETROLEUM, INC 054836															
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
BBX OPERATING, L.L.C.				058908						
WEISS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154803	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 16304	PERF.11416	- 16304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					48
-----										
BIG CREEK OL				WELL #: 1H	RRCID -> 161627	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 13424	PERF.12676	- 17403	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023								
-----										
HICKS				WELL #: 1H	RRCID -> 166279	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 14230	PERF.10349	- 14230	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-		21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-		21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-		21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-		21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-		21
-----										
FLAGTAIL				WELL #: 1H	RRCID -> 167708	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 15502	PERF.13160	- 15502	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9354	- 9506
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIG CREEK PARK				WELL #: 1H	RRCID -> 200964	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10026	- 14163	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
-----										
RIPTOE, ETHEL				WELL #: 1H	RRCID -> 203434	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 12041	PERF.12940	- 15600	
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908											
POWELL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2			N	-0-			-0-	
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-			-0-	
04	8910 X	7470	-0-	-1440	-0-	7470	2			N	-0-			-0-	
05	12958 X	2990	-0-	-9968	-0-	2990	2			N	-0-			-0-	
06	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-			-0-	
07	12958 X	1127	-0-	-11831	-0-	1127	1			N	-0-			-0-	
-----															
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
CASSIDY UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284708		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627					
02	5278 X	3008	-0-	-2270	-0-	438	1	2570	3	N	-0-			-0-	
03	3503 X	2176	-0-	-1327	-0-	320	1	1856	3	N	-0-			-0-	
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	649	2	4804	3	N	-0-			-0-	
05	3503 X	1963	-0-	-1540	-0-	208	1	1755	3	N	-0-			-0-	
06	3120 X	2383	-0-	-737	-0-	454	1	1929	3	N	-0-			-0-	
07	5642 X	3150	-0-	-2492	-0-	293	1	2857	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					
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			121	
03	1550 N	885	-0-	-665	-0-	885	2			N	-0-			121	
04	1140 N	818	-0-	-322	-0-	818	2			N	-0-			121	
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-			121	
06	870 N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-			121	
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-			121	
-----															
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
SEEKER		WELL #:		1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395					
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
FALLS				WELL #:		2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413			
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
OLIPDP II, LLC				100467											
BECKY		WELL #:		01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908					
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-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC 101171												
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212												
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693												
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		52
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		52
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		52
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		52
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		52
-----												
ONE WORLD OPERATING, LLC 101288												
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130												
02		1247 N	61	-0-	-1186	-0-	61	2	N	-0-		13
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		13
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		13
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		13
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		13
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
-----												
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
-----												
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696												
02		5133 X	3013	-0-	-2120	-0-	3013	2	N	-0-		-0-
03		5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4967	2	N	-0-		-0-
04		5310 X	4545	-0-	-765	-0-	4545	2	N	-0-		-0-
05		5208 X	3859	-0-	-1349	-0-	3859	2	N	-0-		-0-
*06		5040 X	1852	-0-	-3188	-0-	1852	2	N	-0-		-0-
07		4960 X	4736	-0-	-224	-0-	4736	2	N	-0-		-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.//		101288								
MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-		-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-		-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809	
02	2117 N	31	-0-	-2086	-0-	31 2			N	-0-		-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-		-0-
04	1350 N	576	-0-	-774	-0-	576 2			N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-		-0-
06	1020 N	278	-0-	-742	-0-	278 2			N	-0-		-0-
07	589 N	377	-0-	-212	-0-	377 2			N	-0-		-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750	
02	2059 N	30	-0-	-2029	-0-	30 2			N	-0-		-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-		-0-
04	1290 N	560	-0-	-730	-0-	560 2			N	-0-		-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-		-0-
06	990 N	269	-0-	-721	-0-	269 2			N	-0-		-0-
07	589 N	366	-0-	-223	-0-	366 2			N	-0-		-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187	
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-				N	-0-		-0-
03	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2			N	-0-		-0-
04	540 N	14	-0-	-526	-0-	14 2			N	-0-		-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-		-0-
06	1140 N	11	-0-	-1129	-0-	11 2			N	-0-		-0-
07	3100 N	3792	-0-	692	692	3792 2			N	-0-		-0-

HJH RESOURCES LLC		101427		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175 - 14074
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62	

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7701 - 7912	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088									
LOVEJOY, SYPERT		WELL #:		1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9296 - 9507	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180									
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.	15455 - 20700	
02	30624 X	NO RPT	-0-	-30624	-0-				N	NO RPT			-0-
03	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	-0-				N	NO RPT			-0-
04	31680 X	NO RPT	-0-	-31680	-0-				N	NO RPT			-0-
05	29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHISOS, LTD.				149421									
APPELT "E"		WELL #:			RRCID ->	145012	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	14398	PERF.	11273 - 14398	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017													

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
LUCILLE MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	094025	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	N/A	
02	783 N	574	-0-	-209	-0-	572	2	2	9	N	2		126
03	961 N	720	-0-	-241	-0-	707	2	13	9	N	12		138
04	840 N	344	-0-	-496	-0-	344	2			N	-0-		138
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1668	2	25	9	N	23		161
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9		170
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	N	9		179

PIETSCH UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	139798	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	12701	PERF.	9445 - 12701
02	18 X	6	-0-	-12	-0-	4	2	2	9	N	2		124
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		124
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2		126
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2		128
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		128
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2		130

ANDREW JACOB UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	185558	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	10979 - 12844
02	2262 X	2071	-0-	-191	-0-	2071	2			N	-0-		59
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-		59
04	1590 N	451	-0-	-1139	-0-	451	2			N	-0-		59
05	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-		59
06	3000 N	3093	-0-	93	93	2839	2	254	9	N	231		290
*07	3044 N	2951	-0-	-93	-0-	2793	2	158	9	N	144	193 1	241



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	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		
02	1334 N	391	-0-	-943	-0-	209	2	182	9	N	165	1 8	1105
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	480	2	578	9	N	525	528 1	1095
04	750 N	302	-0-	-448	-0-	193	2	109	9	N	99	186 1	1007
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	650	2	635	9	N	577	380 1	1204
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	592	2	787	9	N	715	894 1	1021
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	689	2	506	9	N	460	370 1	1105

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284224	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	10061 - 12405	
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	101	2	12	9	N	11		481
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	190	2	8	9	N	7		488
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	116	2	33	9	N	30	198 1	320
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	159	2	43	9	N	39	1 8	358
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	435	2	70	9	N	64		422
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	86	2	25	9	N	23		445

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9600 - 9650	
02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		24
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		24
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		24
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		24
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		24
*07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		24

E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11241 - 11438	
LANDOLT															
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	11176 - 11374	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		238
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	N	3	191 1	50
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		50
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		50
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1		51
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		51

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.	14813 - 20332	
TONKAWA UNIT															
02	39179 X	35894	-0-	-3285	-0-	3638	1	32251	3	N	-0-			-0-	
						5	4								
03	41881 X	36177	-0-	-5704	-0-	3822	1	32350	3	N	-0-			-0-	
						5	4								
04	38850 X	34549	-0-	-4301	-0-	3688	1	30856	3	N	-0-			-0-	
						5	4								
05	38750 X	34453	-0-	-4297	-0-	3819	1	30629	3	N	-0-			-0-	
						5	4								
06	37140 X	27036	-0-	-10104	-0-	3651	1	23380	3	N	-0-			-0-	
						5	4								
07	38378 X	20802	-0-	-17576	-0-	3635	1	17162	3	N	-0-			-0-	
						5	4								

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	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	BALANCE
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			18
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			18
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			18
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			18
06	14 N	8	-0-	-6	-0-	-0-	8	2			N	-0-			18
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
GARRISON LTD.				295861											
TOMCAT				WELL #: 2H		RRCID -> 107951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137 - 15558	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
-----															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273											
FOWLER				WELL #: 1H		RRCID -> 281747		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12556 - 17660			
02	16385 X	15783	-0-	-602	-0-	-0-	15554	2	229	9	N	208	377	1	27
03	17112 X	16418	-0-	-694	-0-	-0-	16167	2	251	9	N	228	195	1	58
04	16830 X	16220	-0-	-610	-0-	-0-	15972	2	248	9	N	225	186	1	94
05	17391 X	15846	-0-	-1545	-0-	-0-	15627	2	219	9	N	199	191	1	99
06	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	-0-	16762	2	241	9	N	219	187	1	129
07	16864 X	16506	-0-	-358	-0-	-0-	16291	2	215	9	N	195	191	1	130
-----															
WINKELMANN				WELL #: 1H		RRCID -> 283934		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14435		PERF.14251 - 22328			
02	42862 X	41091	-0-	-1771	-0-	-0-	41085	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	44857 X	41706	-0-	-3151	-0-	-0-	41702	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	42660 X	38764	-0-	-3896	-0-	-0-	38757	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	44082 X	40399	-0-	-3683	-0-	-0-	40391	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	42510 X	38801	-0-	-3709	-0-	-0-	38798	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	43927 X	39348	-0-	-4579	-0-	-0-	39338	2	10	9	N	9	9	8	-0-
-----															
SCHLABACH				WELL #: 1H		RRCID -> 284342		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13583 - 19678			
02	19343 X	16437	-0-	-2906	-0-	-0-	16156	2	281	9	N	255	195	1	132
03	21328 X	18802	-0-	-2526	-0-	-0-	18498	2	304	9	N	276	194	1	209
04	20640 X	20079	-0-	-561	-0-	-0-	19822	2	257	9	N	234	376	1	63
05	21328 X	20962	-0-	-366	-0-	-0-	20700	2	262	9	N	238	190	1	107
06	20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	-0-	20765	2	229	9	N	208	191	1	122
07	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	-0-	21770	2	234	9	N	213	178	1	154
-----															
LEHRMANN				WELL #: 1H		RRCID -> 284650		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 13882		PERF.14753 - 19517			
*02	26506 X	13835	-0-	-12671	-0-	-0-	705	1	13129	2	N	1	1	8	-0-
*03	28334 X	13856	-0-	-14478	-0-	-0-	653	1	13201	2	N	2	2	8	-0-
04	23160 X	13845	-0-	-9315	-0-	-0-	682	1	13159	2	N	4	4	8	-0-
05	20863 X	11602	-0-	-9261	-0-	-0-	565	1	11035	2	N	2	2	8	-0-
06	33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	-0-	33509	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	34335 X	34335	-0-	-0-	-0-	-0-	34327	2	8	9	N	7	7	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	22156 X	14497	-0-	-7659	-0-	992	1	13212	2	N	266	384	1	2 8	105
03	18786 X	14575	-0-	-4211	-0-	1136	1	13141	2	N	271	182	1	4 8	190
04	17130 X	13949	-0-	-3181	-0-	1103	1	12570	2	N	251	204	1	2 8	235
05	16647 X	10592	-0-	-6055	-0-	624	1	9741	2	N	206	185	1	2 8	254
06	15000 X	14041	-0-	-959	-0-	921	1	12850	2	N	245	373	1	2 8	124
07	15500 X	12734	-0-	-2766	-0-	885	1	11616	2	N	212	172	1	2 8	162
						293	9								
						298	9								
						276	9								
						227	9								
						270	9								
						233	9								
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
*02	4002 X	2549	-0-	-1453	-0-	171	1	2376	2	N	2	2	8		33
*03	3627 X	2139	-0-	-1488	-0-	144	1	1984	2	N	10	1	8		42
04	3510 X	2480	-0-	-1030	-0-	225	1	2248	2	N	6				48
05	3627 X	2792	-0-	-835	-0-	212	1	2574	2	N	5	2	8		51
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	260	1	2920	2	N	2	2	8		51
07	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	186	1	2293	2	N	3	3	8		51
						2	9								
						11	9								
						7	9								
						6	9								
						2	9								
						3	9								
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
*02	4988 X	4189	-0-	-799	-0-	280	1	3909	2	N	-0-				65
*03	5332 X	4762	-0-	-570	-0-	320	1	4420	2	N	20	1	8		84
04	5310 X	2395	-0-	-2915	-0-	218	1	2175	2	N	2	1	8		85
05	5487 X	4914	-0-	-573	-0-	371	1	4510	2	N	30	1	8		114
06	5310 X	3513	-0-	-1797	-0-	287	1	3226	2	N	-0-				114
07	4619 X	4226	-0-	-393	-0-	318	1	3907	2	N	1	1	8		114
						1	9								
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
*02	5017 X	4982	-0-	-35	-0-	332	1	4628	2	N	20	187	1	1 8	27
*03	5363 X	4678	-0-	-685	-0-	311	1	4299	2	N	62	2	8		87
04	4680 X	4087	-0-	-593	-0-	370	1	3692	2	N	23				110
05	5270 X	4141	-0-	-1129	-0-	312	1	3790	2	N	35	1	8		144
06	5100 X	4297	-0-	-803	-0-	350	1	3938	2	N	8	1	8		151
07	5270 X	3964	-0-	-1306	-0-	298	1	3665	2	N	1	1	8		151
						22	9								
						68	9								
						25	9								
						39	9								
						9	9								
						1	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.// 301273										
PRENZLER		WELL #: 1H		RRCID ->	286250	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13597	PERF.13512 - 19632		
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
*02	34104 X	28060	-0-	-6044	-0-	1143	1 9	26914	2 Y	3	3 8	-0-
*03	33883 X	30710	-0-	-3173	-0-	1256	3 9	29451	2 Y	3	3 8	-0-
04	32790 X	27592	-0-	-5198	-0-	1125	3 9	26461	2 Y	5	5 8	-0-
05	31372 X	27599	-0-	-3773	-0-	1105	6 9	26488	2 Y	5	5 8	-0-
06	28590 X	27830	-0-	-760	-0-	1254	4 9	26572	2 Y	4	4 8	-0-
07	29543 X	27124	-0-	-2419	-0-	1273	7 9	25844	2 Y	6	6 8	-0-
-----												
MALKEY		WELL #: 1H		RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.13795 - 19462		
*02	27666 X	24567	-0-	-3099	-0-	1001	4 9	23562	2 Y	4	4 8	-0-
*03	28675 X	26572	-0-	-2103	-0-	1086	4 9	25482	2 Y	4	4 8	-0-
04	25740 X	25218	-0-	-522	-0-	1028	4 9	24186	2 Y	4	4 8	-0-
05	26071 X	24713	-0-	-1358	-0-	989	4 9	23720	2 Y	4	4 8	-0-
06	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	1148	6 9	24341	2 Y	5	5 8	-0-
07	26071 X	25306	-0-	-765	-0-	1189	7 9	24110	2 Y	6	6 8	-0-
-----												
KORTHAUER		WELL #: 1H		RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13426 - 19397		
*02	32045 X	24937	-0-	-7108	-0-	1016	4 9	23917	2 Y	4	4 8	30
*03	31682 X	26035	-0-	-5647	-0-	1064	9 9	24962	2 Y	8	5 8	33
04	30570 X	24462	-0-	-6108	-0-	997	7 9	23458	2 Y	6	6 8	33
05	29202 X	24268	-0-	-4934	-0-	971	6 9	23291	2 Y	5	5 8	33
*06	25260 X	24127	-0-	-1133	-0-	1087	6 9	23034	2 Y	5	5 8	33
*07	26102 X	23984	-0-	-2118	-0-	1127	8 9	22849	2 Y	7	7 8	33
-----												
LAMAR		WELL #: 1H		RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.12977 - 19058		
*02	19256 X	11767	-0-	-7489	-0-	529	43 9	11195	2 Y	39	1 8	178
*03	19437 X	19397	-0-	-40	-0-	784	54 9	18559	2 Y	49	2 8	225
04	18810 X	17598	-0-	-1212	-0-	783	55 9	16760	2 Y	50	188 1	3 8 84
05	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	741	31 9	14671	2 Y	28	2 8	110
06	18450 X	15464	-0-	-2986	-0-	692	26 9	14746	2 Y	24	2 8	132
07	19065 X	13938	-0-	-5127	-0-	500	32 9	13406	2 Y	29	41 1	2 8 118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02		23200 X	18039	-0-	-5161	-0-	900	1	16388	2	Y	683	544	1	8 8 352
							751	9							
*03		27474 X	27474	-0-	-0-	-0-	1725	1	24624	2	Y	1023	1174	1	27 8 174
							1125	9							
04		25590 X	23422	-0-	-2168	-0-	1729	1	20802	2	Y	810	708	1	19 8 257
							891	9							
05		26443 X	22933	-0-	-3510	-0-	1735	1	20303	2	Y	814	892	1	20 8 159
							895	9							
06		26040 X	20561	-0-	-5479	-0-	1383	1	18416	2	Y	693	627	1	10 8 215
							762	9							
07		26908 X	25807	-0-	-1101	-0-	1750	1	23086	2	Y	883	939	1	21 8 138
							971	9							
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
*02		18995 X	18333	-0-	-662	-0-	823	1	17408	2	Y	93	191	1	2 8 71
							102	9							
*03		19344 X	18283	-0-	-1061	-0-	737	1	17435	2	Y	101	2	8	170
							111	9							
04		18630 X	16041	-0-	-2589	-0-	712	1	15242	2	Y	79	3	8	246
							87	9							
05		19468 X	13702	-0-	-5766	-0-	655	1	12972	2	Y	68	184	1	1 8 129
							75	9							
06		18840 X	16170	-0-	-2670	-0-	722	1	15375	2	Y	66	2	8	193
							73	9							
07		19468 X	15866	-0-	-3602	-0-	568	1	15218	2	Y	73	225	1	4 8 37
							80	9							
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
02		31900 X	20641	-0-	-11259	-0-	996	1	18312	2	Y	1212	992	1	6 8 541
							1333	9							
*03		38936 X	38936	-0-	-0-	-0-	2317	1	34056	2	Y	2330	2583	1	23 8 265
							2563	9							
04		36360 X	31845	-0-	-4515	-0-	2236	1	27550	2	Y	1872	1920	1	16 8 201
							2059	9							
05		37572 X	33305	-0-	-4267	-0-	2391	1	28826	2	Y	1898	1680	1	15 8 404
							2088	9							
06		36900 X	25990	-0-	-10910	-0-	1681	1	22875	2	Y	1304	1410	1	10 8 288
							1434	9							
07		38130 X	32179	-0-	-5951	-0-	2093	1	28116	2	Y	1791	1767	1	38 8 274
							1970	9							
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
*02		19720 X	16758	-0-	-2962	-0-	737	1	15574	2	Y	406	378	1	1 8 125
							447	9							
*03		20274 X	18919	-0-	-1355	-0-	749	1	17722	2	Y	407	382	1	3 8 147
							448	9							
04		19320 X	17212	-0-	-2108	-0-	753	1	16121	2	Y	307	192	1	4 8 258
							338	9							
05		18383 X	14219	-0-	-4164	-0-	671	1	13283	2	Y	241	380	1	3 8 116
							265	9							
06		18000 X	16203	-0-	-1797	-0-	711	1	15158	2	Y	304	193	1	2 8 225
							334	9							
07		18600 X	13023	-0-	-5577	-0-	459	1	12314	2	Y	227	233	1	3 8 216
							250	9							









GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	17922 X	14705	-0-	-3217	-0-	889	1	13493	2	Y	294	356	1	2 8	136
						323	9								
03	17608 X	8604	-0-	-9004	-0-	641	1	7756	2	Y	188	34	1	1 8	289
						207	9								
04	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1124	1	18358	2	Y	372	404	1	2 8	255
						409	9								
05	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	1211	1	20953	2	Y	344	361	1	4 8	234
						378	9								
06	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	887	1	14984	2	Y	264	238	1	1 8	259
						290	9								
07	17949 X	17371	-0-	-578	-0-	816	1	16217	2	Y	307	412	1	2 8	152
						338	9								
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651															
02	109243 X	98574	-0-	-10669	-0-	98566	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
03	116250 X	102514	-0-	-13736	-0-	102507	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
04	110970 X	94650	-0-	-16320	-0-	94641	2	9	9	Y	8	8	8		-0-
05	109182 X	95528	-0-	-13654	-0-	95519	2	9	9	Y	8	8	8		-0-
06	105660 X	90450	-0-	-15210	-0-	90444	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
07	105369 X	87925	-0-	-17444	-0-	87917	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343															
02	80359 X	68902	-0-	-11457	-0-	68896	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
03	82770 X	71669	-0-	-11101	-0-	71667	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
04	78300 X	67281	-0-	-11019	-0-	67274	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
05	78244 X	67744	-0-	-10500	-0-	67740	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
06	75720 X	64918	-0-	-10802	-0-	64915	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
07	73656 X	64113	-0-	-9543	-0-	64107	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344															
02	45037 X	36127	-0-	-8910	-0-	36124	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	45849 X	36266	-0-	-9583	-0-	36264	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	42300 X	34151	-0-	-8149	-0-	34148	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	40951 X	34144	-0-	-6807	-0-	34141	2	3	9	N	3	3	8		-0-
06	38370 X	32113	-0-	-6257	-0-	32111	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	38626 X	32240	-0-	-6386	-0-	32236	2	4	9	N	4	4	8		-0-
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
02	78851 X	64714	-0-	-14137	-0-	64710	2	4	9	N	4	4	8		-0-
03	79763 X	65817	-0-	-13946	-0-	65814	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	72900 X	61410	-0-	-11490	-0-	61404	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05	74338 X	61986	-0-	-12352	-0-	61980	2	6	9	N	5	5	8		-0-
06	71940 X	59168	-0-	-12772	-0-	59166	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	69192 X	59524	-0-	-9668	-0-	59518	2	6	9	N	5	5	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02		67368 X	67368	-0-	-0-	-0-	2268	1	64401	2	Y	635	664 1	1 8 297
							699	9						
03		78647 X	65395	-0-	-13252	-0-	2342	1	62164	2	Y	808	766 1	339
							889	9						
04		76110 X	62795	-0-	-13315	-0-	2257	1	59779	2	Y	690	749 1	280
							759	9						
05		78647 X	62275	-0-	-16372	-0-	2189	1	59433	2	Y	594	552 1	1 8 321
							653	9						
06		69690 X	60663	-0-	-9027	-0-	2323	1	57804	2	Y	487	576 1	2 8 230
							536	9						
07		72013 X	59387	-0-	-12626	-0-	2247	1	56511	2	Y	572	470 1	2 8 330
							629	9						
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381														
02		74475 X	74475	-0-	-0-	-0-	2485	1	71078	2	Y	829	874 1	19 8 126
							912	9						
03		92721 X	72546	-0-	-20175	-0-	2576	1	68848	2	Y	1020	959 1	16 8 171
							1122	9						
04		89730 X	69309	-0-	-20421	-0-	2470	1	65860	2	Y	890	764 1	12 8 285
							979	9						
05		92721 X	68100	-0-	-24621	-0-	2373	1	64834	2	Y	812	733 1	11 8 353
							893	9						
06		79800 X	65899	-0-	-13901	-0-	2501	1	62564	2	Y	758	890 1	5 8 216
							834	9						
07		79608 X	66301	-0-	-13307	-0-	2486	1	63008	2	Y	734	622 1	4 8 324
							807	9						
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461														
02		109388 X	94133	-0-	-15255	-0-	94125	2	8 9	N	7	7 8		-0-
03		110484 X	96015	-0-	-14469	-0-	96007	2	8 9	N	7	7 8		-0-
04		104700 X	85721	-0-	-18979	-0-	85714	2	7 9	N	6	6 8		-0-
05		106051 X	88401	-0-	-17650	-0-	88392	2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		102630 X	83113	-0-	-19517	-0-	83110	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		100626 X	82414	-0-	-18212	-0-	82407	2	7 9	N	6	6 8		-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701														
02		29870 X	25443	-0-	-4427	-0-	1342	1	21872	2	Y	1939	2336 1	206
							96	4	2133	9				
03		30318 X	25064	-0-	-5254	-0-	1414	1	21398	2	Y	1970	1931 1	245
							85	4	2167	9				
04		29340 X	22513	-0-	-6827	-0-	1322	1	19100	2	Y	1810	1689 1	366
							100	4	1991	9				
05		27590 X	21839	-0-	-5751	-0-	1323	1	18531	2	Y	1700	1777 1	289
							115	4	1870	9				
06		26310 X	23907	-0-	-2403	-0-	1444	1	20469	2	Y	1714	1476 1	1 8 526
							109	4	1885	9				
07		27187 X	22303	-0-	-4884	-0-	1276	1	19224	2	Y	1558	1574 1	510
							89	4	1714	9				



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996															
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	
02		61451 X	48703	-0-	-12748	-0-	2962	1	43952	2	Y	1626	1910	1	277
							1789	9							
03		55118 X	49224	-0-	-5894	-0-	2959	1	44457	2	Y	1644	1573	1	348
							1808	9							
04		53340 X	45284	-0-	-8056	-0-	2839	1	40835	2	Y	1464	1611	1	201
							1610	9							
05		55118 X	43009	-0-	-12109	-0-	1263	1	40213	2	Y	1394	1126	1	469
							1533	9							
06		53070 X	38425	-0-	-14645	-0-	1607	1	35463	2	Y	1232	1356	1	345
							1355	9							
07		52049 X	38560	-0-	-13489	-0-	1825	1	35397	2	Y	1216	1225	1	336
							1338	9							
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665															
02		38947 X	30706	-0-	-8241	-0-	1932	1	27462	2	Y	1193	1188	1	343
							1312	9							
03		41633 X	30567	-0-	-11066	-0-	1910	1	27350	2	Y	1188	1305	1	216
							1307	9							
04		40290 X	28591	-0-	-11699	-0-	1858	1	25535	2	Y	1089	1003	1	295
							1198	9							
05		38068 X	27026	-0-	-11042	-0-	869	1	25078	2	Y	981	924	1	345
							1079	9							
06		33630 X	25469	-0-	-8161	-0-	1130	1	23346	2	Y	903	876	1	367
							993	9							
07		32829 X	24228	-0-	-8601	-0-	1224	1	22117	2	Y	806	797	1	369
							887	9							
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363															
*02		79634 X	57650	-0-	-21984	-0-	1785	1	51324	2	Y	4128	4087	1	448
							4541	9							
*03		75950 X	64390	-0-	-11560	-0-	1807	1	57765	2	Y	4380	4397	1	379
							4818	9							
04		73500 X	59547	-0-	-13953	-0-	1626	1	53605	2	Y	3924	3769	1	495
							4316	9							
05		63457 X	59419	-0-	-4038	-0-	1604	1	53711	2	Y	3731	3797	1	387
							4104	9							
06		61080 X	35940	-0-	-25140	-0-	987	1	32423	2	Y	2300	2372	1	294
							2530	9							
07		63116 X	149	-0-	-62967	-0-	6	1	134	2	Y	8	3	8	299
							9	9							
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295															
*02		75719 X	55705	-0-	-20014	-0-	1781	1	50697	2	Y	2934	2599	1	708
							3227	9							
*03		71300 X	60330	-0-	-10970	-0-	1744	1	55195	2	Y	3083	3501	1	290
							3391	9							
04		69000 X	56491	-0-	-12509	-0-	1585	1	51860	2	Y	2769	2643	1	416
							3046	9							
05		66588 X	55301	-0-	-11287	-0-	1536	1	50901	2	Y	2604	2561	1	459
							2864	9							
06		59580 X	33108	-0-	-26472	-0-	936	1	30453	2	Y	1563	1675	1	347
							1719	9							
07		59117 X	113	-0-	-59004	-0-	5	1	102	2	Y	5			352
							6	9							





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273											
HIELSCHER		WELL #:		6H		RRCID -> 296206		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 12399		PERF.12958 - 19059			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02		107126 X	42285	-0-	-64841	-0-	319	1	40126	2	Y	1673	1567	1	12 8 139
							1840	9							
*03		61938 X	37592	-0-	-24346	-0-	225	1	36134	2	Y	1121	1147	1	12 8 101
							1233	9							
*04		50970 X	31126	-0-	-19844	-0-	202	1	29702	2	Y	1111	1042	1	6 8 164
							1222	9							
05		61868 X	61868	-0-	-0-	-0-	360	1	58521	2	Y	2715	2581	1	21 8 277
							2987	9							
06		59669 X	59669	-0-	-0-	-0-	520	1	56194	2	Y	2686	2660	1	19 8 284
							2955	9							
07		44826 X	30147	-0-	-14679	-0-	219	1	28345	2	Y	1439	1623	1	17 8 83
							1583	9							
HIELSCHER		WELL #:		4H		RRCID -> 296245		COMPL. DATE 07/06/2023		TOTAL DEPTH 12939		PERF.12986 - 22403			
*02		263813 X	162128	-0-	-101685	-0-	557	1	160020	2	Y	1410	1333	1	393
							1551	9							
*03		224781 X	158853	-0-	-65928	-0-	695	1	156650	2	Y	1371	1554	1	210
							1508	9							
04		200100 X	138017	-0-	-62083	-0-	484	1	136250	2	Y	1166	1102	1	274
							1283	9							
05		189720 X	115226	-0-	-74494	-0-	384	1	113713	2	Y	1026	1123	1	177
							1129	9							
06		178230 X	124814	-0-	-53416	-0-	464	1	123112	2	Y	1125	1092	1	210
							1238	9							
07		173011 X	122381	-0-	-50630	-0-	441	1	120757	2	Y	1075	1127	1	158
							1183	9							
HIELSCHER		WELL #:		7H		RRCID -> 296271		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 12470		PERF.13289 - 19600			
*02		139200 X	34941	-0-	-104259	-0-	294	1	32919	2	Y	1571	1463	1	12 8 130
							1728	9							
*03		74741 X	36694	-0-	-38047	-0-	338	1	34320	2	Y	1851	1796	1	18 8 167
							2036	9							
*04		63000 X	48549	-0-	-14451	-0-	353	1	45999	2	Y	1997	1857	1	12 8 295
							2197	9							
05		51584 X	43283	-0-	-8301	-0-	210	1	41387	2	Y	1533	1658	1	13 8 157
							1686	9							
06		35850 X	30640	-0-	-5210	-0-	192	1	29432	2	Y	924	976	1	7 8 98
							1016	9							
07		50065 X	32547	-0-	-17518	-0-	171	1	31143	2	Y	1121	1143	1	12 8 64
							1233	9							
HIELSCHER		WELL #:		5H		RRCID -> 296427		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 12539		PERF.13896 - 18956			
*02		149060 X	50347	-0-	-98713	-0-	299	1	48414	2	Y	1485	1386	1	11 8 123
							1634	9							
*03		159340 X	38241	-0-	-121099	-0-	222	1	36812	2	Y	1097	1110	1	11 8 99
							1207	9							
*04		60060 X	24844	-0-	-35216	-0-	140	1	23899	2	Y	732	719	1	4 8 108
							805	9							
05		62062 X	26883	-0-	-35179	-0-	81	1	26229	2	Y	521	571	1	5 8 53
							573	9							
06		60060 X	35567	-0-	-24493	-0-	205	1	34302	2	Y	964	908	1	7 8 102
							1060	9							
07		53413 X	27285	-0-	-26128	-0-	167	1	25915	2	Y	1094	1121	1	12 8 63
							1203	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		551 N	527	-0-	-24	-0-	464	2	63	9	N	144
03		620 N	584	-0-	-36	-0-	528	2	56	9	N	195
04		540 N	136	-0-	-404	-0-	125	2	11	9	N	33
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1167	2	120	9	N	142
06		570 N	463	-0-	-107	-0-	411	2	52	9	N	189
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	711	2	66	9	N	78
-----												
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4822	2	230	9	N	142
03		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4519	2	227	9	N	169
04		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4234	2	169	9	N	150
05		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4715	2	182	9	N	140
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3766	2	209	9	N	147
07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2888	2	64	9	N	205
-----												
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
02		1073 N	261	-0-	-812	-0-	250	2	11	9	N	139
03		1798 N	482	-0-	-1316	-0-	476	2	6	9	N	144
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1869	2	66	9	N	25
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	62
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	483	2	17	9	N	77
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1777	2	41	9	N	114
-----												
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235												
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186												
02		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	188
03		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	1097	2	1963	5	N	104
							113	9				
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	114
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	117
06		270 X	21	-0-	-249	-0-	21	2			N	117
*07		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1169	2	44	9	N	157
-----												
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010												
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	260
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	260
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	260
05		93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	260
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	260
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	260
-----												
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990												
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553												
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	50
03		372 N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	50
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	50
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	50
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	50
07		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	50



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990										
PROESE UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383				
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
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-				1
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-				1
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-				1
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-				1
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-				1
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-				1
-----														
HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1		RRCID -> 285841		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534		
SPRINGER, JOHN W.														
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	332 2	75 9	N	68	164 1			32
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	356 2	24 9	N	22				54
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	324 2	21 9	N	19				73
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	222 2	11 9	N	10				83
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	53 2	24 9	N	22				105
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	375 2	10 9	N	9				114
-----														
WEICHERT, THEODORE		WELL #:		1		RRCID -> 295812		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394				
02		1323 X	-0-	-0-	-1323	-0-			N	-0-				-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WELL #:		1		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339		
LASSIG, J. K. UNIT														
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-				18
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-				18
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-				18
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-				18
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-				18
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-				18
-----														
PETRAS-AMARADO		WELL #:		1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457				
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	173 2	67 9	N	61	175 1			128
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	445 2	86 9	N	78	1 8			205
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	90 2	59 9	N	54	185 1	1 8		73
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-				73
06		150 N	36	-0-	-114	-0-	36 2		N	-0-				73
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-				73
-----														
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064				
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				113
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-				113
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-				113
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-				113
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				113
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-				113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	9869 - 13025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	127 2	40 9	N	36		2 8		138
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	87 2	43 9	N	39		1 8		176
04	210 N	22	-0-	-188	-0-	15 2	7 9	N	6				182
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	107 2	10 9	N	9				191
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	96 2	50 9	N	45	178 1	1 8		57
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	72 2	34 9	N	31	1 8			87
-----													
HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.	12014 - 16524	
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209 2		N	-0-				120
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2		N	-0-				120
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172 2		N	-0-				120
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-				120
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-				120
*07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-				120
-----													
LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	127 2	22 9	N	20				137
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	152 2	14 9	N	13				150
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				150
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		N	-0-				150
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				150
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-				150
-----													
CEDAR CREEK "D" -AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				43
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				43
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				43
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-				43
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				43
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				43
-----													
HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-				60
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-				60
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-				60
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				60
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				60
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-				60
-----													
LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				145
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				145
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				145
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				145
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-				145
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-				145
-----													
REAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11104 - 15156	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				118
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
*07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176						
SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385 PERF.12260 - 15152
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
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-
06		390 N	334	-0-	-56	-0-	334 2		N	-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-
-----										
BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000 PERF. 0 - 18981
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-
04		630 N	514	-0-	-116	-0-	514 2		N	-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-
-----										
SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780 PERF.13500 - 18780
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-
06		1350 N	1100	-0-	-250	-0-	1100 2		N	-0-
07		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325 2		N	-0-
-----										
HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380 PERF.13128 - 17800
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-
-----										
BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880 PERF.12880 - 16880
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-
05		465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2		N	-0-
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	344 2		N	-0-
07		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2		N	-0-
-----										
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594 PERF.14568 - 17390
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-
03		682 N	537	-0-	-145	-0-	537 2		N	-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-
07		806 N	663	-0-	-143	-0-	663 2		N	-0-
-----										
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593 PERF.13600 - 15305
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-
06		360 N	124	-0-	-236	-0-	124 2		N	-0-
07		527 N	221	-0-	-306	-0-	221 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785		
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
02	4756 X	3201	-0-	-1555	-0-	562 1	2638 2	N	1 8	-0-
03	5084 X	3529	-0-	-1555	-0-	601 1	2928 2	N		-0-
04	4768 X	4768	-0-		-0-	581 1	4187 2	N		-0-
05	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	601 1	4018 2	N		-0-
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	581 1	3491 2	N	1 8	-0-
07	4929 X	4178	-0-	-751	-0-	601 1	3577 2	N		-0-
-----										
HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	N	1 8	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N		-0-
-----										
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859		
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657 2		N		-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		N		-0-
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2		N		-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		N		-0-
06	3000 N	3676	-0-	676	676	3676 2		N		-0-
07	2635 N	1959	-0-	-676	-0-	1959 2		N		-0-
-----										
O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950		
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N		-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2		N		-0-
05	248 N	73	-0-	-175	-0-	73 2		N		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N		-0-
-----										
GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-
-----										
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327		
02	3799 X	1196	-0-	-2603	-0-	562 1	634 2	N		-0-
03	4061 X	1751	-0-	-2310	-0-	601 1	1150 2	N		-0-
04	3900 X	1062	-0-	-2838	-0-	581 1	481 2	N		-0-
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	543 1	2022 2	N		-0-
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	581 1	4263 2	N		-0-
07	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	601 1	1580 2	N		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400	
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
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	858 1	26 2	N	-0-			-0-
03		961 N	918	-0-	-43	-0-	917 1	1 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	893	-0-	-277	-0-	887 1	6 2	N	-0-			-0-
05		930 N	833	-0-	-97	-0-	828 1	5 2	N	-0-			-0-
06		900 N	887	-0-	-13	-0-	887 1		N	-0-			-0-
07		930 N	919	-0-	-11	-0-	917 1	2 2	N	-0-			-0-
-----													
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295	- 15842	
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
05		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
-----													
NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430	- 18640	
02		1218 N	919	-0-	-299	-0-	919 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
-----													
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209	- 17550	
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
-----													
BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403	- 18801	
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
-----													
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253	- 20150	
02		174 N	86	-0-	-88	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-			-0-
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
06		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
-----													
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442	- 19119	
02		2900 N	3689	-0-	789	3317	3689 2		N	-0-			-0-
03		4692 X	1375	-0-	-3317	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
04		1200 X	875	-0-	-325	-0-	875 2		N	-0-			-0-
05		1240 X	441	-0-	-799	-0-	441 2		N	-0-			-0-
06		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
07		1240 X	1079	-0-	-161	-0-	1079 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	918	N	918	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	915	-0-	-325	915	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	833	-0-	-217	833	2	N	-0-			-0-
05	992	N	888	-0-	-104	888	2	N	-0-			-0-
06	900	N	472	-0-	-428	472	2	N	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
-----												
THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220				
02	580	N	381	-0-	-199	381	2	N	-0-			41
03	861	N	861	-0-	-0-	861	2	N	-0-			41
04	921	N	921	-0-	-0-	921	2	N	-0-			41
05	456	N	456	-0-	-0-	456	2	N	-0-			41
06	1399	N	1399	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			41
07	1075	N	1075	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			41
-----												
SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066				
02	597	N	597	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
05	620	N	447	-0-	-173	447	2	N	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	402	2	N	1	1	8	-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
-----												
HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700				
02	548	N	548	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
03	465	N	409	-0-	-56	409	2	N	-0-			-0-
04	450	N	345	-0-	-105	345	2	N	-0-			-0-
05	465	N	344	-0-	-121	344	2	N	-0-			-0-
06	390	N	334	-0-	-56	334	2	N	-0-			-0-
07	372	N	301	-0-	-71	301	2	N	-0-			-0-
-----												
MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166				
02	29	N	15	-0-	-14	15	2	N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	24	2	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215				
02	3625	X	2472	-0-	-1153	2471	2	N	1	1	8	-0-
03	2945	X	2232	-0-	-713	2232	2	N	-0-			-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	3720	2	N	2	2	8	-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	3777	2	N	2	2	8	-0-
06	2790	X	2544	-0-	-246	2544	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3633	-0-	-211	3631	2	N	2	2	8	-0-
-----												
MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170				
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-		N	-0-			-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	866	-0-	-634	866	2	N	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	955	-0-	-665	955	2	N	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	4408 X	974	-0-	-3434	-0-	562 1	412 2		N	-0-			-0-
03	4712 X	3623	-0-	-1089	-0-	601 1	3022 2		N	-0-			-0-
04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	581 1	4923 2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3181	-0-	-725	-0-	601 1	2580 2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3425	-0-	-85	-0-	581 1	2843 2		N	1	1 8		-0-
07	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	601 1	6475 2		N	-0-			-0-
-----													
ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400	
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71 2			N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
-----													
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2			N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9		N	1	1 8		-0-
-----													
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-			-0-
03	868 N	331	-0-	-537	-0-	330 2	1 9		N	1	1 8		-0-
04	840 N	347	-0-	-493	-0-	347 2			N	-0-			-0-
05	620 N	275	-0-	-345	-0-	275 2			N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	983 2	2 9		N	2	2 8		-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1525 2	2 9		N	2	2 8		-0-
-----													
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-
03	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 2			N	-0-			-0-
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 2			N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-
-----													
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	9650 - 13240	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789	
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
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	774 2	79 9	N	72	4 8		173
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	669 2	74 9	N	67	178 1	2 8	60
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	428 2	63 9	N	57	2 8		115
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	332 2	54 9	N	49	2 8		162
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	917 2	20 9	N	18	2 8		178
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	514 2	35 9	N	32	2 8		208

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777	
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11333	- 11519
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	-0-	38 1	905 2	N	29		68
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	-0-	32 9					
04	990 N	259	-0-	-731	-0-	-0-	40 1	930 2	N	16		84
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	18 9					
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2	N	20	67 1	37
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	22 9					
							47 1	1160 2	N	42		79
							46 9					
							39 1	933 2	N	39		118
							43 9					
									N	NO RPT		118



-----  
 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350  
 STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903  
 -----

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
02	928 N	813	-0-	-115	-0-	33 1	712 2	N	62	1 8		206
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	68 9	667 2	N	59	143 1		122
*04	510 N	25	-0-	-485	-0-	32 1	23 2	N	1			123
*05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	65 9		N	2			125
*06	750 N	5	-0-	-745	-0-	1 1		N	-0-			125
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 9		N	NO RPT			125

-----  
 DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308  
 -----

02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	N	-0-			152
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	N	5			157
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 9	150 2	N	9			166
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	317 2	N	-0-			166
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 9	123 2	N	-0-			166
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	13 1		N	NO RPT			166

-----  
 RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770  
 -----

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	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

-----  
 CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	227	195 1		102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	132	172 1	3 8	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	324	324 1		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	224	172 1		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	5			116
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9455			N	NO RPT			116

-----  
 HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370  
 -----

02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			26
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			26
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			26
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			26
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			26
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994					
M O	ALLOW 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
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	10			38
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	11	9	357	2	N	7			45
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	8	9	365	2	N	1	1	8	45
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	1	9	363	2	N	-0-			45
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	57			102
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	63	9			N	NO RPT			102
-----														
WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			69
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-			69
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-			69
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			69
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-			69
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			69
-----														
SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	14073					Y	-0-			63
03	0 W	178	-0-	178	14251	8	1	170	2	Y	-0-			63
04	0 W	71	-0-	71	14322	3	1	68	2	Y	-0-			63
05	0 W	149	-0-	149	14471	6	1	143	2	Y	-0-			63
06	0 W	323	-0-	323	14794	11	1	260	2	Y	47			110
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14794	52	9			Y	NO RPT			110
-----														
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE			05/03/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094		
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-			110
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			110
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			110
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			110
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			110
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			110
-----														
PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE			10/17/2011			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654		
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	3	1	66	2	N	-0-			102
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	N	-0-			102
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-			102
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			102
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			102
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350								
BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10854
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
02	0 W	3092	-0-	3092	11068	79 1	2714 2	N	272	318 1		120
03	0 W	50	-0-	50	11118	299 9		N				157
04	0 W	27	-0-	27	11145	8 2	42 9	N	38	1 8		158
05	0 W	8	-0-	8	11153	26 2	1 9	N	1			159
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11153	5 2	3 9	N	3	2 1		159
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11153			N	NO RPT			159
-----												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
MARLA J.		WELL #:		1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083
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-
07	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
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 2	1 9	N	1			149
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 2	2 9	N	2			151
04	300 N	102	-0-	-198	-0-	102 2		N	-0-			151
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9	N	1			152
06	420 N	215	-0-	-205	-0-	208 2	7 9	N	6			158
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			158
-----												
LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397	- 12250
02	2349 X	2071	-0-	-278	-0-	2035 2	36 9	N	33			94
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2565 2	37 9	N	34			128
04	2430 X	330	-0-	-2100	-0-	318 2	12 9	N	11			139
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3510 2	17 9	N	15	1 8		153
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3519 2	11 9	N	10			163
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2713 2	23 9	N	21			184
-----												
GERDES, GARWOOD		WELL #:		G 1	RRCID ->	089602	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8301	- 8587
02	2117 N	1074	-0-	-1043	-0-	605 2	469 9	N	426	551 1		95
03	2325 N	87	-0-	-2238	-0-	22 2	65 9	N	59			154
04	2130 N	582	-0-	-1548	-0-	418 2	164 9	N	149	179 1		124
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2616 2	52 9	N	47			171
06	3000 N	3132	-0-	132	132	3076 2	56 9	N	51			222
07	2013 N	1881	-0-	-132	-0-	1853 2	28 9	N	25	191 1		56
-----												
NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10255	- 14772
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	174 2		N	-0-			113
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	470 2	13 9	N	12			125
04	300 N	88	-0-	-212	-0-	87 2	1 9	N	1			126
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	34			160
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			160
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955	- 11134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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			
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5					226
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	596	2	24	9	N	22					248
04	420 N	169	-0-	-251	-0-	168	2	1	9	N	1	181	1	2	5	66
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6					72
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	N	10					82
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	N	7					89
-----																
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037	- 9266			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.10964	- 15435			
02	4495 X	1243	-0-	-3252	-0-	1241	2	2	9	N	2					93
03	4805 X	3901	-0-	-904	-0-	3672	2	229	9	N	208	170	1			131
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5518	2	31	9	N	28					159
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	2	1	9	N	1					160
06	3780 X	2442	-0-	-1338	-0-	2399	2	43	9	N	39	188	1			11
07	5146 X	3352	-0-	-1794	-0-	3300	2	52	9	N	47					58
-----																
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057	- 9345			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319	- 9478			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019										TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660	- 9828			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
STRANGER, T. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	103617	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 8225 - 11096	
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
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	261 1	3200 2	N	41			91
						45 9						
03	3689 X	3506	-0-	-183	-0-	279 1	3183 2	N	40			131
						44 9						
04	3570 X	917	-0-	-2653	-0-	72 1	835 2	N	9			140
						10 9						
05	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	167 1	3246 2	N	19			159
						21 9						
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	270 1	3398 2	N	36			195
						40 9						
07	3689 X	3111	-0-	-578	-0-	189 1	2901 2	N	19	169 1		45
						21 9						
-----												
LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032 - 10406	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	105504	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8956 - 9147	
02	1276 N	1238	-0-	-38	-0-	1210 2	28 9	N	25			176
03	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	1144 2	20 9	N	18			194
04	1140 N	298	-0-	-842	-0-	292 2	6 9	N	5			199
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1590 2	18 9	N	16			215
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1582 2	17 9	N	15	185 1		45
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1250 2	14 9	N	13			58
-----												
SUSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	107115	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	12490	PERF. 8880 - 12490	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
KIEL		WELL #:		1	RRCID ->	107118	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11106 - 13075	
02	986 N	896	-0-	-90	-0-	872 2	24 9	N	22			200
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	904 2	25 9	N	23			223
04	900 N	224	-0-	-676	-0-	218 2	6 9	N	5	189 1		39
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1293 2	32 9	N	29			68
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	912 2	19 9	N	17			85
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	439 2	37 9	N	34			119
-----												
TWO FINGERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107539	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	10767	PERF. 8799 - 10767	
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1555 2	21 9	N	19	1 8		147
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1780 2	26 9	N	24	1 8		170
04	870 N	425	-0-	-445	-0-	417 2	8 9	N	7			177
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2198 2	29 9	N	26	179 1	2 8	22
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1876 2	20 9	N	18			40
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1150 2	14 9	N	13	1 8		52

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984										TOTAL DEPTH	11102	PERF.10458 - 11102					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000										TOTAL DEPTH	12043	PERF.11528 - 14652					
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1660	2	23	9	N	21	1	8			81
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2104	2	28	9	N	25					106
04	1140	N	527	-0-	-613	-0-	518	2	9	9	N	8					114
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25					139
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2237	2	24	9	N	22					161
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	2	19	9	N	17					178
-----																	
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003										TOTAL DEPTH	11736	PERF.11185 - 14145					
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
-----																	
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999										TOTAL DEPTH	12109	PERF.11511 - 14485					
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	2	9	9	N	8					64
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1003	2	35	9	N	32					96
04	810	N	246	-0-	-564	-0-	242	2	4	9	N	4					100
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	971	2	23	9	N	21					121
06	870	N	681	-0-	-189	-0-	667	2	14	9	N	13					134
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6					140
-----																	
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9007 - 11825					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846													
02	2291 X	1344	-0-	-947	-0-	1340	2	4 9	N	4			144
03	2449 X	1548	-0-	-901	-0-	1546	2	2 9	N	2			146
04	2370 X	349	-0-	-2021	-0-	348	2	1 9	N	1			147
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2846	2	1 9	N	1			148
06	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			148
07	1550 X	1487	-0-	-63	-0-	1487	2		N	-0-			148
-----													
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106													
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-			94
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			94
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			94
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			94
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			94
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			94
-----													
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----													
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185													
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114													
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943													
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	435	1	5 2	N	-0-			37
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	465	1	8 2	N	-0-			37
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-			37
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	465	1	29 2	N	-0-			37
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	1	1 2	N	-0-			37
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	1	6 2	N	-0-	5 5		32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	34	2	N	-0-			155
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-			155
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			155
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			155
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			155
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			155
-----												
GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700		
02	1073 N	963	-0-	-110	-0-	886	2	77	9	N	70	121
03	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1009	2	116	9	N	105	226
04	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1097	2	54	9	N	49	86
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	992	2	79	9	N	72	158
06	1080 N	783	-0-	-297	-0-	720	2	63	9	N	57	214
07	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	974	2	106	9	N	96	133
-----												
PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525		
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	98	2	22	9	N	20	249
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	71	2	19	9	N	17	266
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	82	2	10	9	N	9	87
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	85	2	10	9	N	9	96
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	24	2	1	9	N	1	97
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	109	2	11	9	N	10	107
-----												
STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336		PERF. 9495 - 13336		
02	812 N	133	-0-	-679	-0-	133	2			N	-0-	42
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	42
04	750 N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-	42
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	42
06	870 N	477	-0-	-393	-0-	477	2			N	-0-	42
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	42
-----												
KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8354 - 8504		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8121 - 8336		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425														
M O	ALLOW 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
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1635	2	28	9	N	25	180	1	8
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8	9	N	7			15
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1			16
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2115	2	78	9	N	71	1	8	86
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1574	2	37	9	N	34			120
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			120
-----														
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398														
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1423	2	298	9	N	271	189	1	188
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3086	2	518	9	N	471	384	1	275
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	2853	2	482	9	N	438	560	1	153
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	2894	2	468	9	N	425	383	1	195
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2777	2	454	9	N	413	379	1	227
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2360	2	381	9	N	346	384	1	188
-----														
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183														
02	986 N	85	-0-	-901	-0-	81	2	4	9	N	4			172
03	837 N	104	-0-	-733	-0-	102	2	2	9	N	2			174
04	540 N	44	-0-	-496	-0-	43	2	1	9	N	1			175
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1621	2	21	9	N	19			194
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1552	2	21	9	N	19	183	1	30
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	N	7			37
-----														
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1878	2	153	9	N	139	190	1	143
03	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2045	2	162	9	N	147	195	1	95
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2584	2	215	9	N	195	195	1	95
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1938	2	146	9	N	133			228
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2197	2	195	9	N	177	187	1	217
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2025	2	206	9	N	187	187	1	217
-----														
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
02	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6608	2	520	9	N	473	542	1	186
03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	6875	2	574	9	N	522	366	1	340
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4495	2	330	9	N	300	546	1	92
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2119	2	307	9	N	279	188	1	181
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6324	2	472	9	N	429	368	1	236
07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5442	2	384	9	N	349	362	1	221
-----														
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	9366 - 13431
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		
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	822 2	117 9	N	106	1 8		196		
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	878 2	107 9	N	97	187 1	1 8	105		
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	887 2	96 9	N	87			192		
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	935 2	92 9	N	84	185 1		91		
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			91		
07		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2		N	-0-			91		
-----															
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582										COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14702	PERF.	9100 - 14702
02		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6187 2	438 9	N	398	358 1		202		
03		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5494 2	376 9	N	342	360 1	1 8	183		
04		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4383 2	190 9	N	173	178 1		178		
05		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4939 2	191 9	N	174	180 1		172		
06		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4225 2	149 9	N	135	177 1		130		
07		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4179 2	261 9	N	237	177 1		190		
-----															
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820										COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	11990 - 15875
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1756 2	24 9	N	22			170		
03		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2035 2	31 9	N	28			198		
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1855 2	22 9	N	20	184 1		34		
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1962 2	23 9	N	21			55		
06		1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1863 2	20 9	N	18			73		
07		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1849 2	17 9	N	15			88		
-----															
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827										COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	10476 - 13040
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246										COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8610 - 9213
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	582 2	11 9	N	10			172		
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	572 2	12 9	N	11			183		
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	582 2	11 9	N	10			193		
05		620 N	610	-0-	-10	-0-	599 2	11 9	N	10			203		
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	574 2	10 9	N	9			212		
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	597 2	10 9	N	9	192 1	1 8	28		
-----															
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291										COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	15137	PERF.	10697 - 15124
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1924 2	76 9	N	69	182 1		56		
03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2500 2	129 9	N	117			173		
04		2100 N	1698	-0-	-402	-0-	1643 2	55 9	N	50	174 1		49		
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2369 2	109 9	N	99	4 8		144		
06		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2582 2	88 9	N	80	190 1		34		
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2625 2	105 9	N	95	6 8		123		
-----															
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426										COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10485 - 14572
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	N	1			135		
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	N	1			136		
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			136		
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			136		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			136		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			137		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993										TOTAL DEPTH	14123	PERF.10700	- 14123
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
-----													
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993										TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586	- 15653
02		1131 N	1080	-0-	-51	-0-	1067	2	13	9	N	12	50
03		1302 N	858	-0-	-444	-0-	846	2	12	9	N	11	61
04		1020 N	269	-0-	-751	-0-	267	2	2	9	N	2	63
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1278	2	14	9	N	13	76
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	N	14	90
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2	92
-----													
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993										TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
02		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5343	2	207	9	N	188	239
03		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7097	2	240	9	N	218	262
04		5700 X	1736	-0-	-3964	-0-	1672	2	64	9	N	58	130
05		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7277	2	172	9	N	156	98
06		5760 X	4582	-0-	-1178	-0-	4417	2	165	9	N	150	248
07		5952 X	4097	-0-	-1855	-0-	3955	2	142	9	N	129	185
-----													
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993										TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466	- 15234
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	222	2	85	9	N	77	151
03		341 N	185	-0-	-156	-0-	175	2	10	9	N	9	159
04		210 N	46	-0-	-164	-0-	42	2	4	9	N	4	162
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	0	0	9	N	-0-	129
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	139	2	2	9	N	2	131
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	0	9	N	-0-	131
-----													
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993										TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300	- 14455
02		3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-	-0-	0	0	9	N	1	172
03		3782 X	433	-0-	-3349	-0-	390	2	43	9	N	39	16
04		3660 X	2200	-0-	-1460	-0-	1999	2	201	9	N	183	199
05		3782 X	3011	-0-	-771	-0-	2770	2	241	9	N	219	59
06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2920	2	188	9	N	171	52
07		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2911	2	163	9	N	148	21
-----													
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996										TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	449	2	46	9	N	42	157
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	457	2	48	9	N	44	136
04		420 N	418	-0-	-2	-0-	379	2	39	9	N	35	171
05		527 N	484	-0-	-43	-0-	438	2	46	9	N	42	27
06		480 N	375	-0-	-105	-0-	346	2	29	9	N	26	53
07		434 N	53	-0-	-381	-0-	47	2	6	9	N	5	57
-----													
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993										TOTAL DEPTH	13882	PERF.11322	- 13882
02		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1411	2	72	9	N	65	170
03		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1324	2	42	9	N	38	207
04		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1372	2	55	9	N	50	65
05		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1351	2	47	9	N	43	107
06		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1479	2	47	9	N	43	149
07		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1355	2	29	9	N	26	174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715												
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1		61
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		61
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		61
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		61
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		61

  

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-		20
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		20
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		20
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		20
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		20
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		20

  

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790												
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138 1	20

  

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060												
02		1276 N	605	-0-	-671	-0-	586 2	19 9	N	17		161
03		1178 N	461	-0-	-717	-0-	457 2	4 9	N	4		165
04		990 N	54	-0-	-936	-0-	54 2		N	-0-		165
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1116 2	47 9	N	43		208
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1717 2	62 9	N	56		264
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1171 2	30 9	N	27	193 1	98

  

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422												
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		36
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		36
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		36
05		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-		36
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	5 5	31
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

  

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272													
02		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1148 2	416 9	N	378	521 1	1 8	141
03		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1195 2	394 9	N	358	183 1	1 8	315
04		348 X	348	-0-	-0-	-0-	270 2	78 9	N	71	188 1		198
05		619 X	619	-0-	-0-	-0-	462 2	157 9	N	143	180 1		161
06		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	772 2	339 9	N	308	357 1	1 8	111
07		934 X	934	-0-	-0-	-0-	677 2	257 9	N	234	183 1		162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	435	1	585	2	N	61	199
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	67	9	430	2	N	52	67
04	960 N	512	-0-	-448	-0-	285	1	209	2	N	16	83
05	1116 N	593	-0-	-523	-0-	18	9	124	2	N	17	100
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	450	1	877	2	N	103	203
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	113	9	422	2	N	54	79
						59	9					
-----												
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3850	2	429	9	N	390	86
04	88 X	88	-0-	-0-	-0-	27	2	61	9	N	55	141
05	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4827	2	304	9	N	276	222
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3692	2	165	9	N	150	186
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2571	2	138	9	N	125	128
-----												
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027												
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1140	2	86	9	N	78	131
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	358	2	15	9	N	14	145
04	420 N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-	145
05	837 N	303	-0-	-534	-0-	303	2			N	-0-	145
06	360 N	182	-0-	-178	-0-	182	2			N	-0-	145
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-	145
-----												
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422												
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	109
-----												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
02	3567 X	3431	-0-	-136	-0-	3357	2	74	9	N	67	260
03	3782 X	2840	-0-	-942	-0-	2757	2	83	9	N	75	335
04	3660 X	845	-0-	-2815	-0-	831	2	14	9	N	13	158
05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3808	2	97	9	N	88	246
06	3630 X	2918	-0-	-712	-0-	2876	2	42	9	N	38	92
07	3658 X	2514	-0-	-1144	-0-	2455	2	59	9	N	54	146

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
M	O	ALLOW 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			55
-----															
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707															
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1013	2	22	9	N	20			207
03		496 N	465	-0-	-31	-0-	458	2	7	9	N	6			213
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	180 1		34
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	N	17			51
06		450 N	282	-0-	-168	-0-	276	2	6	9	N	5			56
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5			61
-----															
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389															
02		1102 N	1002	-0-	-100	-0-	895	2	107	9	N	97	184 1		126
03		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	995	2	91	9	N	83	178 1		31
04		1020 N	272	-0-	-748	-0-	241	2	31	9	N	28			59
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1271	2	118	9	N	107			166
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1078	2	114	9	N	104	167 1		103
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1054	2	67	9	N	61			164
-----															
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
02		87 N	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-			28
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			28
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	217	1	74	2	N	29			57
							32	9							
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	210	1	37	2	N	1			58
							1	9							
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	217	1	61	2	N	6			64
							7	9							
-----															
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			138
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			138
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			138
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			138
06		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-			138
07		682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-			138
-----															
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010															
02		1102 X	365	-0-	-737	-0-	363	2	2	9	N	2			135
03		1178 X	6	-0-	-1172	-0-	5	2	1	9	N	1			136
04		1140 X	11	-0-	-1129	-0-	10	2	1	9	N	1			137
05		1178 X	9	-0-	-1169	-0-	8	2	1	9	N	1			138
06		660 X	337	-0-	-323	-0-	330	1	7	2	N	-0-			138
07		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1			197
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	N	1			198
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			198
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			198
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	957	2	14	9	N	13	1	8	210
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12			222
-----															
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540															
02		3799 X	3395	-0-	-404	-0-	3387	2	8	9	N	7			88
03		4061 X	3116	-0-	-945	-0-	3105	2	11	9	N	10			98
04		3180 X	3100	-0-	-80	-0-	3088	2	12	9	N	11			109
05		3627 X	2884	-0-	-743	-0-	2869	2	15	9	N	14			123
06		3510 X	2650	-0-	-860	-0-	2644	2	6	9	N	5			128
07		3627 X	3237	-0-	-390	-0-	3229	2	8	9	N	7			135
-----															
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760															
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2757	2	208	9	N	189	178	1	142
03		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2730	2	227	9	N	206	185	1	162
04		2700 X	796	-0-	-1904	-0-	777	2	19	9	N	17			179
05		2790 X	2751	-0-	-39	-0-	2587	2	164	9	N	149	180	1	147
06		2700 X	2209	-0-	-491	-0-	2137	2	72	9	N	65	177	1	34
07		2790 X	867	-0-	-1923	-0-	855	2	12	9	N	11			45
-----															
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450															
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2640	2	4	9	N	4			159
03		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2711	2	25	9	N	23			182
04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2191	2	6	9	N	5			187
05		2015 X	1809	-0-	-206	-0-	1808	2	1	9	N	1			188
06		1950 X	1815	-0-	-135	-0-	1815	2			N	-0-			188
07		2015 X	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-			188
-----															
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----															
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900															
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	703	2	53	9	N	48	2	8	125
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	823	2	46	9	N	42			167
04		630 N	548	-0-	-82	-0-	525	2	23	9	N	21			188
05		806 N	718	-0-	-88	-0-	644	2	74	9	N	67	1	8	254
06		840 N	823	-0-	-17	-0-	779	2	44	9	N	40	187	1	106
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	798	2	51	9	N	46	1	8	151
-----															
DERRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163															
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	1948	2	213	9	N	194	181	1	204
03		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	1979	2	228	9	N	207	362	1	47
04		2130 X	621	-0-	-1509	-0-	543	2	78	9	N	71	1	8	117
05		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1958	2	260	9	N	236	195	1	154
06		2130 X	1762	-0-	-368	-0-	1573	2	189	9	N	172	167	1	152
07		2201 X	1846	-0-	-355	-0-	1636	2	210	9	N	191	185	1	157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-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																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735																	
02	725	N	451	-0-	-274	-0-	450	2	1	9	N	1					60
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					60
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	672	2	28	9	N	25					85
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	465	2	7	9	N	6					91
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	112	2			N	-0-					91
07	713	N	56	-0-	-657	-0-	56	2			N	-0-					91
-----																	
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973																	
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789																	
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1355	2	62	9	N	56	2	8			189
03	1333	N	855	-0-	-478	-0-	809	2	46	9	N	42	1	8			230
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1197	2	23	9	N	21	191	1			60
05	1333	N	908	-0-	-425	-0-	875	2	33	9	N	30					90
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	865	2	45	9	N	41					131
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1139	2	103	9	N	94	1	8			224
-----																	
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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													
STELLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149534	COMPL. DATE	01/19/1980	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8342 - 8411			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
LUCKY		WELL #:		1	RRCID ->	149585	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11062 - 13020			
02		101 X	101	-0-	-0-	-0-	28	2	73	9	N	66	1 8	203	
03		157 X	157	-0-	-0-	-0-	89	2	68	9	N	62		265	
04		101 X	101	-0-	-0-	-0-	67	2	34	9	N	31	187 1	109	
05		419 X	419	-0-	-0-	-0-	357	2	62	9	N	56		165	
06		252 X	252	-0-	-0-	-0-	232	2	20	9	N	18		183	
07		291 X	291	-0-	-0-	-0-	250	2	41	9	N	37	176 1	44	
-----															
SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.	11866 - 16088			
02		609 N	576	-0-	-33	-0-	576	2			N	-0-		-0-	
03		651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-		-0-	
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-		-0-	
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-		-0-	
06		600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-		-0-	
07		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-		-0-	
-----															
TOURMALINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149733	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	15781	PERF.	10766 - 15781			
02		4640 X	4568	-0-	-72	-0-	4449	2	119	9	N	108		161	
03		4960 X	4741	-0-	-219	-0-	4622	2	119	9	N	108		269	
04		4800 X	1162	-0-	-3638	-0-	1136	2	26	9	N	24	190 1	103	
05		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6038	2	151	9	N	137		240	
06		4800 X	3305	-0-	-1495	-0-	3261	2	44	9	N	40	185 1	95	
07		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5254	2	166	9	N	151		246	
-----															
HUSFELD		WELL #:		1H	RRCID ->	149764	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	15383	PERF.	11812 - 15063			
02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	522	1	2283	2	N	46	3 8	200	
							51	9							
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	558	1	2859	2	N	52	194 1	58	
							57	9							
04		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	540	1	2495	2	N	45		103	
							50	9							
05		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	558	1	2495	2	N	40	1 8	142	
							44	9							
06		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	540	1	3098	2	N	58		200	
							64	9							
07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	558	1	2584	2	N	46	187 1	3 8	56
							51	9							
-----															
ROZNOV		WELL #:		1	RRCID ->	149891	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	14864	PERF.	12050 - 14065			
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		135	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		135	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		135	
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		135	
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		135	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		135	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	2	18	9	N	78
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1623	2	34	9	N	107
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	N	126
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	N	142
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1223	2	17	9	N	157
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	N	171
-----												
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044												
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
02		1943 N	1909	-0-	-34	-0-	1909	2			N	-0-
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-
05		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-
06		1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2			N	-0-
07		2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-
-----												
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
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
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
02		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6121	2	66	9	N	86
03		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1368	2	23	9	N	107
04		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1638	2	25	9	N	130
05		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1598	2	18	9	N	146
06		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1433	2	19	9	N	163
07		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1810	2	12	9	N	174
-----												
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1456	2	23	9	N	21
04		3000 N	6404	-0-	3404	-0-	6194	2	210	9	N	35
05		3100 N	1564	-0-	-1536	-0-	1868	2	75	9	N	100
06		2589 N	721	-0-	-1868	-0-	701	2	20	9	N	118
07		709 X	709	-0-	-0-	-0-	688	2	21	9	N	136
-----												
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
02		2842 N	2552	-0-	-290	-0-	2529	2	23	9	N	148
03		3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2731	2	24	9	N	170
04		2940 X	2414	-0-	-526	-0-	2397	2	17	9	N	185
05		3038 X	2300	-0-	-738	-0-	2283	2	17	9	N	200
06		2790 X	1260	-0-	-1530	-0-	1251	2	9	9	N	208
07		2759 X	2111	-0-	-648	-0-	2103	2	8	9	N	215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
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
02	2900 N	10965	-0-	8065	9809	10266	2	699	9	N	635	616	1	244
03	3100 N	4538	-0-	1438	11247	4317	2	221	9	N	201	361	1	84
04	14322 X	3075	-0-	-11247	-0-	2871	2	204	9	N	185	180	1	87
05	1612 X	1532	-0-	-80	-0-	105	1	1364	2	N	57		2 8	144
						63	9							
06	1560 X	73	-0-	-1487	-0-	7	1	66	2	N	-0-			144
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			144
-----														
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
02	2523 X	2187	-0-	-336	-0-	2176	2	11	9	N	10	1	8	26
03	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2455	2	11	9	N	10			36
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9			45
05	2511 X	1870	-0-	-641	-0-	1861	2	9	9	N	8	1	8	52
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	N	10			62
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2909	2	9	9	N	8			70
-----														
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			15
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-			15
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-			15
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1336	2	57	9	N	52	1	8	66
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2540	2	22	9	N	20			86
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2245	2	23	9	N	21	1	8	106
-----														
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
02	5916 X	-0-	-0-	-5916	-0-					N	-0-			18
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6295	2	208	9	N	189	187	1	20
04	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7466	2	187	9	N	170			190
05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7205	2	155	9	N	141	191	1	139
06	6300 X	5593	-0-	-707	-0-	5493	2	100	9	N	91	185	1	45
07	7564 X	2622	-0-	-4942	-0-	2622	2			N	-0-			45
-----														
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	1	8	69
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-			69
04	630 N	198	-0-	-432	-0-	188	2	10	9	N	9			78
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2	1	8	79
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			79
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			79
-----														
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5155	2	173	9	N	157	3	8	225
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1924	2	44	9	N	40	195	1	66
04	900 X	338	-0-	-562	-0-	329	2	9	9	N	8		4 8	74
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2803	2	114	9	N	104			178
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2354	2	65	9	N	59			237
07	930 X	610	-0-	-320	-0-	601	2	9	9	N	8	187	1	58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615	- 15945	
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
02		2117 X	963	-0-	-1154	-0-	959 2	4 9	N	4	1 8		132
03		1364 N	1174	-0-	-190	-0-	1155 2	19 9	N	17			149
04		960 N	252	-0-	-708	-0-	251 2	1 9	N	1			150
05		3100 N	4401	-0-	1301	1301	4381 2	20 9	N	18			168
06		3000 N	3177	-0-	177	1478	3175 2	2 9	N	2			170
07		3100 N	2060	-0-	-1040	438	2054 2	6 9	N	5			175
-----													
ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833	- 16340	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	162 1		30
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		30
-----													
FARMER		WELL #:		1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135	- 11141	
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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
T.M.P.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067	- 15215	
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	400 2	13 9	N	12			94
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	362 2	10 9	N	9			103
04		390 N	373	-0-	-17	-0-	365 2	8 9	N	7			110
05		403 N	80	-0-	-323	-0-	77 2	3 9	N	3			113
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	394 2	11 9	N	10			123
07		372 N	34	-0-	-338	-0-	34 2		N	-0-			123
-----													
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15484	PERF.10965	- 15484	
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	542 2	88 9	N	80	190 1	2 8	85
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	693 2	73 9	N	66			151
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	681 2	65 9	N	59			210
05		682 N	354	-0-	-328	-0-	332 2	22 9	N	20	1 8		229
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	795 2	63 9	N	57	194 1		92
07		713 N	698	-0-	-15	-0-	659 2	39 9	N	35	2 8		125
-----													
STOUT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.11502	- 15680	
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1597 2	32 9	N	29			78
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1213 2	31 9	N	28			106
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1577 2	28 9	N	25			131
05		806 N	763	-0-	-43	-0-	759 2	4 9	N	4			135
06		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2784 2	132 9	N	120			255
07		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1870 2	102 9	N	93	189 1	1 8	158
-----													
AZURITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151743	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14514	PERF.11372	- 14514	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	63 2	162 9	N	147			220
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	8 2	9 9	N	8			228
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	2	1 8		229
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	N	1	165 1	2 5	63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700														
M O	ALLOW 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
02	725 N	704	-0-	-21	-0-	704	2			N	-0-			63
03	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-			63
04	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-			63
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-			63
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-			63
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-			63
-----														
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216														
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	107	2	32	9	N	29	1	8	177
03	217 N	73	-0-	-144	-0-	49	2	24	9	N	22			199
04	210 N	14	-0-	-196	-0-	7	2	7	9	N	6	172	1	33
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	92	2	28	9	N	25			58
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			58
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			58
-----														
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
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
07	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														
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-			-0-
-----														
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
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-
07	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														
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1791	2		N	-0-		-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-		-0-
05	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1760	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1740 N	1377	-0-	-363	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
07	1798 N	170	-0-	-1628	-0-	170	2		N	-0-		-0-
-----												
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	2	2	2 9	N	2		146
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-		146
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	18	2	1 9	N	1		147
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17 9	N	15	1 8	161
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1 9	N	1		162
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1 9	N	1		163
-----												
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3 9	N	3		94
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10 9	N	9		103
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3 9	N	3		106
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4 9	N	4		110
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3 9	N	3		113
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	780	2	8 9	N	7		120
-----												
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	869	2	69 9	N	63		151
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	925	2	76 9	N	69	1 8	219
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	713	2	62 9	N	56	194 1	81
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	573	2	39 9	N	35		116
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	616	2	35 9	N	32		148
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	426	2	50 9	N	45		193
-----												
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
02	1595 N	1409	-0-	-186	-0-	1350	2	59 9	N	54	1 8	156
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1998	2	59 9	N	54		210
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2151	2	45 9	N	41	193 1	58
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2063	2	54 9	N	49	1 8	106
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1902	2	2 9	N	2		108
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		108
-----												
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		70
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		70
04	240 N	12	-0-	-228	-0-	12	2		N	-0-		70
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2		N	-0-		70
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		70
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		70
-----												
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-		50
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		50
04	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2		N	-0-		50
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	279	2	35 9	N	32		82
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9	N	2		84
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	154	2	8 9	N	7		91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994												TOTAL DEPTH	16470	PERF.12512	- 16470
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
02	3799 X	3134	-0-	-665	-0-	3112	2	22	9	N	20				65
03	3875 X	3571	-0-	-304	-0-	3547	2	24	9	N	22				87
04	3540 X	3299	-0-	-241	-0-	3282	2	17	9	N	15				102
05	3658 X	3639	-0-	-19	-0-	3619	2	20	9	N	18	1	8		119
06	3450 X	3339	-0-	-111	-0-	3324	2	15	9	N	14				133
07	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3401	2	15	9	N	14				147
-----															
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994												TOTAL DEPTH	15175	PERF.10665	- 15175
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5318	2	121	9	N	110				270
03	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5805	2	175	9	N	159	194	1		235
04	4920 X	1475	-0-	-3445	-0-	1431	2	44	9	N	40	194	1		81
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6075	2	175	9	N	159				240
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6265	2	187	9	N	170	190	1		220
07	5084 X	4419	-0-	-665	-0-	4322	2	97	9	N	88	194	1		114
-----															
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995												TOTAL DEPTH	15997	PERF.12440	- 15997
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				30
-----															
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994												TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121	- 15620
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	308	1	752	2	N	-0-				-0-
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	341	1	614	2	N	-0-				-0-
04	930 N	772	-0-	-158	-0-	231	1	541	2	N	-0-				-0-
05	1147 N	917	-0-	-230	-0-	341	1	576	2	N	-0-				-0-
06	930 N	827	-0-	-103	-0-	330	1	497	2	N	-0-				-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	341	1	545	2	N	-0-				-0-
-----															
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995												TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829	- 16706
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-				-0-
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-				-0-
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	459	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-				-0-
-----															
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995												TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950	- 15679
02	2726 X	2016	-0-	-710	-0-	2016	2			N	-0-				-0-
03	2914 X	409	-0-	-2505	-0-	409	2			N	-0-				-0-
04	2820 X	332	-0-	-2488	-0-	332	2			N	-0-				-0-
05	2914 X	2107	-0-	-807	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	2820 X	2119	-0-	-701	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
07	2170 X	1334	-0-	-836	-0-	1333	2	1	9	N	1	1	8		-0-
-----															
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998												TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517	- 16541
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	3651	-0-	651	-0-	3651	2			N	-0-				-0-
05	1643 N	913	-0-	-730	-0-	912	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	2511 X	118	-0-	-2393	-0-	117	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID -> 153402	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12060 - 16432
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
02		1044 N	939	-0-	-105	-0-	930 2	41
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	961 2	47
04		1170 N	1004	-0-	-166	-0-	995 2	55
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1263 2	65
06		930 N	775	-0-	-155	-0-	767 2	72
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129 2	79
-----								
CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153695	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12052 - 16200
02		870 X	147	-0-	-723	-0-	147 2	25
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	25
04		420 N	97	-0-	-323	-0-	97 2	25
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	25
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	25
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	25
-----								
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153701	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660 - 15679
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	-0-
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	419 2	-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	-0-
05		527 N	377	-0-	-150	-0-	377 2	-0-
06		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2	-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	-0-
-----								
LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153872	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 15100	PERF.11425 - 15100
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3087 2	74
03		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3194 2	128
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3016 2	173
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3052 2	34
06		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2733 2	77
07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2839 2	122
-----								
SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153930	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 17610	PERF.12490 - 17610
02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3109 2	105
03		2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1661 2	106
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	106
05		2976 X	1521	-0-	-1455	-0-	1514 2	112
06		2880 X	797	-0-	-2083	-0-	789 2	119
07		2976 X	2133	-0-	-843	-0-	2132 2	120
-----								
FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153966	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502 - 17123
02		2349 X	1901	-0-	-448	-0-	1901 2	-0-
03		2511 X	652	-0-	-1859	-0-	652 2	-0-
04		1950 X	591	-0-	-1359	-0-	591 2	-0-
05		2046 X	1222	-0-	-824	-0-	1222 2	-0-
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3563 2	1
07		2046 X	1746	-0-	-300	-0-	1746 2	1
-----								
RODES		WELL #:		1H	RRCID -> 153968	COMPL. DATE 03/16/1995	TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314 - 15434
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	-0-
04		210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2	-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995												TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938	- 15690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	N	20		209	
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	748	2	95	9	N	86	195 1	100	
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	475	2	36	9	N	33		133	
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	N	21		154	
06	3000 N	7874	-0-	4874	4874	7732	2	142	9	N	129	191 1	91	
07	3100 N	687	-0-	-2413	2461	687	2			N	-0-	1 8	91	

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995												TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235	- 16009
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-		-0-	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995												TOTAL DEPTH 15444	PERF.12365	- 15444
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	N	11		196	
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10		206	
04	660 N	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-	187 1	18	
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7	1 5	25	
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	N	9		34	
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	2	7	9	N	6		40	

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995												TOTAL DEPTH 15859	PERF.12036	- 15859
02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-		-0-	
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-		-0-	
04	900 N	284	-0-	-616	-0-	284	2			N	-0-		-0-	
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-		-0-	
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-		-0-	
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-		-0-	

KETTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006												TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424	- 17430
02	4031 X	3949	-0-	-82	-0-	464	1	3478	2	N	6		45	
03	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	496	1	3942	2	N	8	1 8	52	
04	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	480	1	4269	2	N	3		55	
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	496	1	4570	2	N	3	3 8	55	
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	480	1	4457	2	N	2		57	
07	4898 X	3443	-0-	-1455	-0-	496	1	2947	2	N	-0-		57	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		JEFF		WELL #:	1H	RRCID ->	154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.11394 - 14634
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	
02		841 N	26	-0-	-815	-0-	15 1	9 2	N	2			13	
							2 9							
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	215 1	853 2	N	4			17	
							4 9							
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	123 1	1400 2	N	28			45	
							31 9							
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	70 1	1043 2	N	14	1 8		58	
							15 9							
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	461 1	702 2	N	10			68	
							11 9							
07		1395 N	493	-0-	-902	-0-	465 1	28 2	N	-0-			68	
-----														
ALLEN, A. G. UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.11061 - 15540	
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GARNET UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	154386	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15651	PERF.10965 - 15651	
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2115 2	66 9	N	60	2 8		152	
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2258 2	64 9	N	58	180 1	2 8	28	
04		1890 N	540	-0-	-1350	-0-	530 2	10 9	N	9			37	
05		1953 N	1148	-0-	-805	-0-	217 1	930 2	N	1			38	
							1 9							
06		1890 N	741	-0-	-1149	-0-	210 1	531 2	N	-0-			38	
07		558 N	234	-0-	-324	-0-	217 1	17 2	N	-0-			38	
-----														
BRITTA				WELL #:		2	RRCID ->	154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712 - 14735	
02		2204 N	380	-0-	-1824	-0-	372 2	8 9	N	7			173	
03		2232 N	440	-0-	-1792	-0-	440 2		N	-0-			173	
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			173	
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1493 2	43 9	N	39			212	
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2701 2	62 9	N	56			268	
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2042 2	32 9	N	29	183 1		114	
-----														
MARL RANCH				WELL #:		1H	RRCID ->	154485	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12973 - 16448	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
OPAL UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	154498	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	14645	PERF.10633 - 14645	
02		2929 X	2530	-0-	-399	-0-	2428 2	102 9	N	93	1 8		175	
03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3154 2	136 9	N	124	195 1	1 8	103	
04		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2968 2	116 9	N	105			208	
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3071 2	108 9	N	98	190 1		116	
06		3180 X	2790	-0-	-390	-0-	2690 2	100 9	N	91			207	
07		3286 X	2552	-0-	-734	-0-	2476 2	76 9	N	69	161 1		115	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & SKALITSKY OL		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & SKALITSKY OL		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
-----													
		WELL #:		1H	RRCID ->	154521	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	12498 - 16900	
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1056	2	66 9	N	60		181	
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	525	2	36 9	N	33	1 8	213	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	615	2	35 9	N	32		245	
05	1209 N	922	-0-	-287	-0-	880	2	42 9	N	38		283	
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	458	2	18 9	N	16	188 1	111	
07	682 N	268	-0-	-414	-0-	248	2	20 9	N	18		129	
-----													
CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154536	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	16013	PERF.	10904 - 16013	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BAUER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154582	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12100 - 16990	
02	1537 N	1518	-0-	-19	-0-	1490	2	28 9	N	25		105	
03	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1592	2	43 9	N	39	1 8	143	
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1521	2	22 9	N	20		163	
05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1555	2	28 9	N	25		188	
06	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	1466	2	31 9	N	28		216	
07	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1540	2	30 9	N	27	188 1	55	
-----													
TURKEY CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	154615	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	17845	PERF.	12350 - 17845	
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-		-0-	
03	1364 N	524	-0-	-840	-0-	524	2		N	-0-		-0-	
04	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2		N	-0-		-0-	
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-	
07	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	2		N	-0-		-0-	
-----													
MINERAL SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	154723	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	15598	PERF.	10715 - 15598	
02	203 N	32	-0-	-171	-0-	32	2		N	-0-		267	
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-		267	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		267	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		267	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		267	
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		267	
-----													
HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID ->	154724	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	15221	PERF.	11702 - 15221	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID ->	154729	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	15882	PERF.	11211 - 15882	
02	406 N	314	-0-	-92	-0-	310	2	4 9	N	4		140	
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	414	2	4 9	N	4		144	
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	251	2	8 9	N	7		151	
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-		151	
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11 9	N	10		161	
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		161	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		1218 N	433	-0-	-785	-0-	432 2	1 9	N	1	1 8	90
03		3100 N	4169	-0-	1069	1069	4168 2	1 9	N	1	1 8	90
04		3000 N	3232	-0-	232	1301	3232 2		N	-0-		90
05		3100 N	3983	-0-	883	2184	3983 2		N	-0-		90
06		7093 X	4909	-0-	-2184	-0-	4909 2		N	-0-		90
07		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		N	-0-		90
-----												
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320												
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	N	1		135
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377 2	1 9	N	1		136
04		1230 N	372	-0-	-858	-0-	371 2	1 9	N	1		137
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2116 2	1 9	N	1	1 8	137
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 2	1 9	N	1		138
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1292 2	4 9	N	4		142
-----												
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543												
02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4171 2	505 9	N	459	577 1	125
03		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4370 2	712 9	N	647	572 1	200
04		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1207 2	168 9	N	153	193 1	160
05		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4322 2	634 9	N	576	566 1	170
06		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	4825 2	516 9	N	469	382 1	257
07		1054 X	355	-0-	-699	-0-	321 2	34 9	N	31	187 1	101
-----												
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920												
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 1		N	-0-		-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 1		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024												
-----												
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
02		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	529 1	2999 2	N	-0-		-0-
03		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	565 1	3120 2	N	-0-		-0-
04		3270 X	972	-0-	-2298	-0-	146 1	826 2	N	-0-		-0-
05		3503 X	3318	-0-	-185	-0-	420 1	2898 2	N	-0-		-0-
06		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	547 1	3221 2	N	-0-		-0-
07		3503 X	3172	-0-	-331	-0-	558 1	2614 2	N	-0-		-0-
-----												
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	954 2	18 9	N	16		74
03		1116 N	868	-0-	-248	-0-	854 2	14 9	N	13		87
04		1290 N	854	-0-	-436	-0-	841 2	13 9	N	12		99
05		1054 N	928	-0-	-126	-0-	915 2	13 9	N	12		111
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	866 2	17 9	N	15		126
07		868 N	729	-0-	-139	-0-	721 2	8 9	N	7		133
-----												
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
02		203 N	33	-0-	-170	-0-	33 2		N	-0-		40
03		186 N	67	-0-	-119	-0-	67 2		N	-0-		40
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		40
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		40
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		40
07		155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		N	-0-		40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615 - 16908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3480 X	3052	-0-	-428	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	913	-0-	-2657	-0-	913	2		N	-0-			-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2883	-0-	-527	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
-----													
FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887 - 17625		
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03	620 N	469	-0-	-151	-0-	469	2		N	-0-			-0-
04	360 N	130	-0-	-230	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
-----													
PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200		
02	2523 X	987	-0-	-1536	-0-	522	1	465	2	N	-0-		-0-
03	2604 N	1948	-0-	-656	-0-	558	1	1390	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	565	-0-	-1085	-0-	540	1	25	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	746	-0-	-308	-0-	558	1	188	2	N	-0-		-0-
06	1890 N	540	-0-	-1350	-0-	540	1			N	-0-		-0-
07	3100 N	3522	-0-	422	-0-	558	1	2964	2	N	-0-		-0-
-----													
SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	2900 N	3851	-0-	951	3149	3727	2	124	9	N	113	1 8	254
03	5587 X	2438	-0-	-3149	-0-	2366	2	72	9	N	65	192 1	127
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1803	2	51	9	N	46		173
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1599	2	41	9	N	37	1 8	209
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1443	2	30	9	N	27		236
07	713 X	55	-0-	-658	-0-	51	2	4	9	N	4	193 1	47
-----													
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500		
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	682 N	405	-0-	-277	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	600 N	321	-0-	-279	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505	
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
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	269 2	1 9	N	1		160
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-		160
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	169 2	2 9	N	2		162
05	279 N	63	-0-	-216	-0-	62 2	1 9	N	1		163
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	74 2	1 9	N	1		164
07	186 N	59	-0-	-127	-0-	59 2		N	-0-		164
-----											
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
02	841 N	518	-0-	-323	-0-	517 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
04	660 N	162	-0-	-498	-0-	162 2		N	-0-		-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	600 N	45	-0-	-555	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
-----											
GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
02	899 N	595	-0-	-304	-0-	595 2		N	-0-		215
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2		N	-0-		215
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		215
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 2		N	-0-		215
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		215
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		215
-----											
MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		85
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		85
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
-----											
CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790	
02	2233 N	2186	-0-	-47	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
04	2190 N	662	-0-	-1528	-0-	662 2		N	-0-		-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
-----											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		29
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-		29
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		29
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		29
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2		N	-0-		29
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-		29
-----											
STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670														
M O	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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														
02	1450 N	833	-0-	-617	-0-	187	1	635	2	N	10			242
						11	9							
03	1457 N	595	-0-	-862	-0-	198	1	396	2	N	1			243
						1	9							
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			243
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	1015	2	N	-0-			243
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	N	-0-			243
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			243
-----														
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113														
02	2900 N	3550	-0-	650	5767	3484	2	66	9	N	60	1	8	264
03	9425 X	3658	-0-	-5767	-0-	3593	2	65	9	N	59	193	1	129
04	2580 X	2155	-0-	-425	-0-	2085	2	70	9	N	64			193
05	2666 X	1814	-0-	-852	-0-	1735	2	79	9	N	72			265
06	2580 X	1959	-0-	-621	-0-	1903	2	56	9	N	51	189	1	127
07	2666 X	2387	-0-	-279	-0-	2315	2	72	9	N	65			192
-----														
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
02	1595 N	1512	-0-	-83	-0-	1484	2	28	9	N	25			138
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1787	2	33	9	N	30	1	8	167
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22			189
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	2	22	9	N	20			209
06	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1609	2	25	9	N	23			232
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	2	11	9	N	10	193	1	49
-----														
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	96	1	187	2	N	-0-			190
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	352	1	257	2	N	-0-			190
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	480	1	174	2	N	-0-			190
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	496	1	245	2	N	-0-			190
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	480	1	297	2	N	-0-			190
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	496	1	283	2	N	-0-			190
-----														
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	434 N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-			-0-
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	-0-	8241	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
04		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
05		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	-0-	6570	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
07		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
-----																
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
-----																
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909																
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2	48	9	N	44			162
03		2976 X	2909	-0-	-67	-0-	-0-	2888	2	21	9	N	19			181
04		2880 X	1198	-0-	-1682	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			181
05		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	3832	2	20	9	N	18			199
06		2820 X	2615	-0-	-205	-0-	-0-	2614	2	1	9	N	1			200
07		2914 X	2471	-0-	-443	-0-	-0-	2464	2	7	9	N	6	1	8	205
-----																
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051																
02		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	7147	2	N	-0-			-0-
03		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	7254	2	N	-0-			-0-
04		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	6468	2	N	-0-			-0-
05		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	8074	2	N	1	1	8	-0-
								1	9							
06		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	7707	2	N	-0-			-0-
07		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	6765	2	N	-0-			-0-
-----																
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400																
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
04		510 N	219	-0-	-291	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05		930 N	715	-0-	-215	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
06		780 N	642	-0-	-138	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
-----																
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402																
02		551 N	442	-0-	-109	-0-	-0-	442	2			N	-0-			60
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	-0-	494	2			N	-0-			60
04		570 N	525	-0-	-45	-0-	-0-	525	2			N	-0-			60
05		465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	448	2			N	-0-			60
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			60
07		558 N	484	-0-	-74	-0-	-0-	484	2			N	-0-			60



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
WARD, L. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	156984	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	12520 - 16246
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	551 N	283	-0-	-268	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		Y	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-		-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-		-0-

MALACHITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157268	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	15196	PERF.	11252 - 15196
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	2	25 9	N	23		144
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1129	2	29 9	N	26		170
04	660 N	274	-0-	-386	-0-	268	2	6 9	N	5		175
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1689	2	101 9	N	92		267
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1180	2	25 9	N	23	193 1	96
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	2	13 9	N	12	1 8	108

LCRA/COA UNIT 6		WELL #:		6H	RRCID ->	157280	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11924 - 17033
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1283	2	70 9	N	64	1 8	235
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1601	2	94 9	N	85	181 1	139
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1763	2	80 9	N	73		212
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1378	2	80 9	N	73	178 1	107
06	1650 N	1310	-0-	-340	-0-	1233	2	77 9	N	70		177
07	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	1458	2	56 9	N	51		228

TARVER		WELL #:		1H	RRCID ->	157285	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	8605 - 11035
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524	2		N	-0-		127
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		127
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	138	2		N	-0-		127
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2		N	-0-		127
06	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2		N	-0-		127
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		127

ZIRCON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.	10370 - 14719
02	3277 X	2598	-0-	-679	-0-	319	1	2113 2	N	151	193 1	109
						166	9					
03	3317 X	2978	-0-	-339	-0-	341	1	2429 2	N	189		298
						208	9					
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	330	1	2421 2	N	187	385 1	100
						206	9					
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	341	1	2619 2	N	204		304
						224	9					
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	330	1	2647 2	N	193	192 1	305
						212	9					
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	341	1	2993 2	N	236	372 1	169
						260	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

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
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1599	2	86	9	N	78			211
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1613	2	52	9	N	47	176	1	82
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1486	2	32	9	N	29			111
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1525	2	69	9	N	63			174
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21			195
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1482	2	80	9	N	73	185	1	83

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

02	406 N	106	-0-	-300	-0-	106	2			N	-0-			191
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	9	2	1	9	N	1			192
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	12	2	2	9	N	2			194
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	51	2	24	9	N	22			216
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			216
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			216

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

02	319 N	282	-0-	-37	-0-	282	2			N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

02	2088 N	1883	-0-	-205	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-			-0-
06	2557 N	2533	-0-	-24	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			38
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-			38
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			38
05	403 N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-			38
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624	- 17932	
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
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	452 2		3 9	N	3		136
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-		136
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-		136
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	498 2		2 9	N	2		138
06		480 N	439	-0-	-41	-0-	438 2		1 9	N	1		139
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-		139
-----													
NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805	- 11376	
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1215 2		28 9	N	25		280
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1279 2		35 9	N	32	196 1	116
04		1080 N	353	-0-	-727	-0-	343 2		10 9	N	9		125
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1264 2		36 9	N	33		158
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1125 2		22 9	N	20		178
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1024 2		13 9	N	12		190
-----													
ESTES		WELL #:		1H	RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287	- 10591	
02		145 N	78	-0-	-67	-0-	78 2			N	-0-		74
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		74
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		74
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		74
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		74
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-		74
-----													
TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF. 8692	- 11377	
02		2088 N	2075	-0-	-13	-0-	2002 2		73 9	N	66		189
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2352 2		86 9	N	78	185 1	79
04		1860 N	401	-0-	-1459	-0-	384 2		17 9	N	15	3 8	94
05		2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2029 2		72 9	N	65	1 8	158
06		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2361 2		74 9	N	67	188 1	36
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1546 2		37 9	N	34	2 8	68
-----													
JASPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158071	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	15101	PERF.10987	- 15101	
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-		50
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-		50
04		360 N	119	-0-	-241	-0-	119 2			N	-0-		50
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	217 1		922 2	N	20		70
							22 9						
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	210 1		474 2	N	-0-		70
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	217 1		439 2	N	-0-		70
-----													
NEAPOLITAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158143	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	18193	PERF.14450	- 18193	
02		6902 X	4709	-0-	-2193	-0-	4709 2			N	-0-		-0-
03		6572 X	4661	-0-	-1911	-0-	4661 2			N	-0-		-0-
04		5460 X	4316	-0-	-1144	-0-	4316 2			N	-0-		-0-
05		5518 X	4589	-0-	-929	-0-	4589 2			N	-0-		-0-
06		5010 X	4737	-0-	-273	-0-	4737 2			N	-0-		-0-
07		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	158235	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11667 - 14734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2	N	-0-			-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-		50	2	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCHAEFER				WELL #:		1H	RRCID ->	158239	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12550 - 15710	
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-
07		992 X	992	-0-	-0-	-0-		992	1	N	-0-			-0-
-----														
HECKMANN UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	158675	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	16787	PERF.13810 - 16787	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LIEBSCHER UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	158681	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14830	PERF.11791 - 14830	
02		58 N	21	-0-	-37	-0-		21	2	N	-0-			67
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			67
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			67
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-	4	7	63
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-			63
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2	N	-0-			63
-----														
ALBERS ET AL UNIT				WELL #:		10L	RRCID ->	159018	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12195 - 16026	
02		2494 X	2162	-0-	-332	-0-		2150	2	12	9	N	11	193
03		2666 X	1180	-0-	-1486	-0-		1174	2	6	9	N	5	197
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-						N	-0-	197
05		2325 X	1653	-0-	-672	-0-		1647	2	6	9	N	5	201
06		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		4881	2	241	9	N	219	230
07		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		4623	2	397	9	N	361	217
-----														
PRAIRIE HILL OL				WELL #:		1HU	RRCID ->	159079	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935 - 18500	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	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												
TONTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159112	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 16255	PERF.11642	- 16255					
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	
02		3683 X	2735	-0-	-948	-0-	240	1	2382	2	N	103	2 8	203
							113	9						
03		3472 X	3355	-0-	-117	-0-	465	1	2770	2	N	109	195 1	1 8
							120	9						
04		3210 X	2569	-0-	-641	-0-	450	1	2023	2	N	87		203
							96	9						
05		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	413	1	3314	2	N	133	192 1	1 8
							146	9						
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	450	1	3127	2	N	145	2 8	286
							160	9						
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	465	1	3055	2	N	117	187 1	1 8
							129	9						
-----														
CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID -> 159182	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH 20039	PERF.13147	- 18071					
02		3886 X	3549	-0-	-337	-0-	3549	2			N	-0-		-0-
03		5022 X	4012	-0-	-1010	-0-	4012	2			N	-0-		-0-
04		4860 X	1140	-0-	-3720	-0-	1140	2			N	-0-		-0-
05		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-		-0-
06		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-		-0-
07		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-		-0-
-----														
AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159413	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 14032	PERF.10860	- 14032					
02		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4441	2	98	9	N	89	194 1	90
03		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4312	2	88	9	N	80	1 8	169
04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4691	2	94	9	N	85	195 1	59
05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	2	57	9	N	52		111
06		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4893	2	98	9	N	89		200
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3981	2	72	9	N	65	182 1	83
-----														
ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID -> 159453	COMPL. DATE 04/26/1996	TOTAL DEPTH 17020	PERF.13014	- 17020					
02		1450 N	1094	-0-	-356	-0-	1093	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-		-0-
04		1470 N	542	-0-	-928	-0-	542	2			N	-0-		-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-		-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----														
BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 159460	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 15774	PERF.12075	- 15774					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		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					
02		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	445	1	8763	2	N	-0-		-0-
03		8494 X	7817	-0-	-677	-0-	476	1	7341	2	N	-0-		-0-
04		8220 X	6171	-0-	-2049	-0-	461	1	5710	2	N	-0-		-0-
05		9858 X	5253	-0-	-4605	-0-	476	1	4777	2	N	-0-		-0-
06		9540 X	7371	-0-	-2169	-0-	461	1	6910	2	N	-0-		-0-
07		9858 X	1591	-0-	-8267	-0-	465	1	1126	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2088 N	1957	-0-	-131	-0-	1928	2	29	9	N	26			164		
03	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	2038	2	28	9	N	25			189		
04	2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1920	2	28	9	N	25	195	1	19		
05	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2032	2	18	9	N	16			35		
06	2010 N	1828	-0-	-182	-0-	1813	2	15	9	N	14			49		
07	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1864	2	17	9	N	15			64		
-----																
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777																
02	2146 N	1973	-0-	-173	-0-	1973	2			N	-0-			-0-		
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-		
04	1830 N	560	-0-	-1270	-0-	560	2			N	-0-			-0-		
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-		
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-		
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-		
-----																
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266																
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-		
07	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																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111																
02	13775 X	6830	-0-	-6945	-0-	6829	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
03	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	17730	2	1	9	N	1					1
04	14250 X	13315	-0-	-935	-0-	13315	2			N	-0-					1
05	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	15482	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
06	14250 X	14121	-0-	-129	-0-	14120	2	1	9	N	1					1
07	14725 X	14610	-0-	-115	-0-	14610	2			N	-0-					1
-----																
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941																
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2024																
-----																
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320																
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	N	7					185
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8	1	8			192
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6					198
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	255	2	4	9	N	4					202
06	360 N	120	-0-	-240	-0-	118	2	2	9	N	2					204
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
JEB	WELL #:	1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795 - 16320							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
		PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2024												
-----																
LEGACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650							
02	14645 X	14372	-0-	-273	-0-	464	1	13907	2	N	1	1	5	1	8	-0-
03	15097 X	13699	-0-	-1398	-0-	496	1	13203	2	N	-0-					-0-
04	14460 X	14054	-0-	-406	-0-	480	1	13574	2	N	-0-					-0-
*05	15376 X	13554	-0-	-1822	-0-	13553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14880 X	14428	-0-	-452	-0-	480	1	13948	2	N	-0-					-0-
07	15376 X	15215	-0-	-161	-0-	496	1	14719	2	N	-0-					-0-
-----																
ONYX UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699							
02	2088 N	1773	-0-	-315	-0-	1673	2	100	9	N	91	193	1			111
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1977	2	127	9	N	115					226
04	2160 N	1889	-0-	-271	-0-	1782	2	107	9	N	97	194	1			129
05	1891 N	1526	-0-	-365	-0-	1421	2	105	9	N	95					224
06	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	1851	2	96	9	N	87	193	1			118
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1961	2	131	9	N	119	1	8			236
-----																
URIAH OL		WELL #:	1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270							
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	277	2			N	-0-					83
03	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					83
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					83
05	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					83
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					83
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					83
-----																
HEIL		WELL #:	1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508							
02	4002 X	3939	-0-	-63	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	1088	-0-	-3052	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3556	-0-	-660	-0-	3555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
CLAIRE OL		WELL #:	1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166							
02	4118 X	3675	-0-	-443	-0-	3598	2	77	9	N	70	3	8			187
03	4402 X	3672	-0-	-730	-0-	3618	2	54	9	N	49					236
04	3540 X	2381	-0-	-1159	-0-	2341	2	40	9	N	36	195	1			77
05	3937 X	3210	-0-	-727	-0-	3121	2	89	9	N	81	7	8			151
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4142	2	79	9	N	72					223
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4118	2	81	9	N	74	188	1	3	8	106
-----																
RAU QL		WELL #:	1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300							
02	2987 X	2229	-0-	-758	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2649	-0-	-854	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2499	-0-	-891	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2381	-0-	-1122	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	1395	-0-	-1365	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2067	-0-	-568	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797										COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8122 - 8455
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
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-	
07	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
02	580	N	239	-0-	-341	-0-	239	2			N	-0-		-0-	
03	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			N	-0-		-0-	
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-	
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-		-0-	
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-		-0-	
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841										COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.	12233 - 16363
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-		210	
03	3937	X	58	-0-	-3879	-0-	58	2			N	-0-		210	
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-		210	
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	5651	2	770	9	N	700	572	1	332
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	4830	2	453	9	N	412	567	1	172
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2426	2	260	9	N	236	187	1	220
-----															
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961										COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	15925	PERF.	13625 - 15925
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-		-0-	
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-		-0-	
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		-0-	
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-	
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-		-0-	
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-		-0-	
-----															
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341										COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	14383	PERF.	11410 - 14383
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1667	2	91	9	N	83	190	1	84
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1975	2	114	9	N	104			188
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1735	2	81	9	N	74	188	1	74
05	1891	N	133	-0-	-1758	-0-	129	2	4	9	N	4	76	5	-0-
06	1890	N	469	-0-	-1421	-0-	469	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
-----															
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342										COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	16635	PERF.	12200 - 16635
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		-0-	
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-		-0-	
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		-0-	
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		-0-	
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-		-0-	
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-		-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H RRCID -> 161369		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-			45
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	384	1	509	2	N	-0-			45
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	461	1	22	2	N	-0-			45
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	476	1	52	2	N	-0-			45
06	870 N	478	-0-	-392	-0-	461	1	16	2	N	1	1	8	45
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	465	1	27	2	N	1	1	8	45
						1	9							
-----														
HUGHES		WELL #:		1H RRCID -> 161372		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1879		PERF.14160 - 18769				
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	2669	-0-	-781	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2663	-0-	-902	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
-----														
STRANGE UNIT		WELL #:		10L RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422		PERF.12345 - 17422				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEGNER DL		WELL #:		1H RRCID -> 161575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 19015		PERF.14165 - 19015				
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	558 N	89	-0-	-469	-0-	89	2			N	-0-			-0-
-----														
HENSEN UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980		PERF.11425 - 17980				
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
-----														
UHYREK UNIT		WELL #:		10L RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729		PERF.13355 - 17729				
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3			175
03	1612 X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			N	-0-			175
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2247	2	73	9	N	66	194	1	47
05	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			47
06	1560 X	232	-0-	-1328	-0-	232	2			N	-0-			47
*07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	157 1	1088 2		N	64	2 8		152
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	70 9	1104 2		N	21	1 8		172
04	870 N	332	-0-	-538	-0-	23 9	266 2		N	21	1 8		192
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	43 1	1791 2		N	-0-	17 7		175
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	23 9	922 2		N	169	180 1		164
07	341 N	90	-0-	-251	-0-	167 1			N	-0-			164
						186 9							
						90 1							
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311													
02	3422 X	3280	-0-	-142	-0-	3280 2			N	-0-			-0-
03	3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3581 2			N	-0-			-0-
04	3540 X	889	-0-	-2651	-0-	889 2			N	-0-			-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 2			N	-0-			-0-
06	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3552 2			N	-0-			-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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													
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-			13
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-			13
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833 2	4 9		N	4			17
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2			N	-0-			17
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	775 2			N	-0-			17
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-			17
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835													
02	2722 N	1321	-0-	-1401	-0-	1321 2			N	-0-			-0-
03	3038 X	550	-0-	-2488	-0-	550 2			N	-0-			-0-
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2			N	-0-			-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2			N	-0-			-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2			N	-0-			-0-
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2			N	-0-			-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210													
02	348 N	251	-0-	-97	-0-	251 2			N	-0-			67
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	281 2	15 9		N	14			81
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	227 2	1 9		N	1			82
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2			N	-0-			82
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	194 2			N	-0-			82
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	194 2	1 9		N	1			83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-		177
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-		177
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	1		178
05		3131 X	73	-0-	-3058	-0-	73	2			N	-0-		178
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		178
07		107 X	107	-0-	-0-	-0-	32	2	75	9	N	68	185 1 4 8	57
-----														
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-		-0-
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-		-0-
04		1170 N	935	-0-	-235	-0-	935	2			N	-0-		-0-
05		1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2			N	-0-		-0-
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-		-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-		-0-
-----														
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
02		319 N	271	-0-	-48	-0-	271	2			N	-0-		-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-		-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-		-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-		-0-
-----														
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
02		2668 X	2607	-0-	-61	-0-	2606	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-		-0-
04		2730 X	795	-0-	-1935	-0-	795	2			N	-0-		-0-
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-		-0-
06		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-		-0-
07		2821 X	2645	-0-	-176	-0-	2645	2			N	-0-		-0-
-----														
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
02		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9737	2	1	9	N	1	1 5 1 8	-0-
03		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10474	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		9690 X	9646	-0-	-44	-0-	9646	2			N	-0-		-0-
05		10416 X	9629	-0-	-787	-0-	9629	2			N	-0-		-0-
06		10140 X	9672	-0-	-468	-0-	9671	2	1	9	N	1		1
07		10478 X	9136	-0-	-1342	-0-	9136	2			N	-0-		1
-----														
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		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														
02		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-		-0-
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-		-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-		-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		-0-
06		300 N	36	-0-	-264	-0-	36	2			N	-0-		-0-
07		310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		SCHROEDER		WELL #:	1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	13800 - 18200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CLANCY				WELL #:	1	RRCID ->	163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.	12782 - 17769			
02		986 N	707	-0-	-279	-0-	707	2			N	-0-				-0-
03		1054 N	606	-0-	-448	-0-	606	2			N	-0-				-0-
04		1020 N	475	-0-	-545	-0-	475	2			N	-0-				-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				-0-
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
-----																
SLATON				WELL #:	1H	RRCID ->	163319	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	16681	PERF.	11997 - 16681			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GREER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	11278 - 13965			
02		2900 N	1822	-0-	-1078	1693	1755	2	67 9	N	61	1 8				252
03		3489 X	1796	-0-	-1693	-0-	1740	2	56 9	N	51	189 1	1 8			113
04		1590 X	455	-0-	-1135	-0-	436	2	19 9	N	17					130
05		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2643	2	51 9	N	46					176
06		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1799	2	48 9	N	44					220
07		1643 X	1390	-0-	-253	-0-	1364	2	26 9	N	24	188 1				56
-----																
BETHLEHEM				WELL #:	1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	12371 - 16466			
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				1
03		527 N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-				1
04		660 N	207	-0-	-453	-0-	207	2			N	-0-				1
05		558 N	485	-0-	-73	-0-	484	2	1 9	N	1	1 8				1
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				1
07		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-				1
-----																
HOELSCHER, ALICE B.				WELL #:	1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	N/A			
02		928 N	772	-0-	-156	-0-	736	2	36 9	N	33	188 1	1 8			48
03		1054 N	758	-0-	-296	-0-	737	2	21 9	N	19	1 8				66
04		780 N	589	-0-	-191	-0-	569	2	20 9	N	18					84
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	859	2	41 9	N	37	2 8				119
06		720 N	657	-0-	-63	-0-	631	2	26 9	N	24	1 8				142
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	691	2	26 9	N	24	2 8				164
-----																
STRANGER, T.				WELL #:	2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	8500 - 11888			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ORSAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 163559		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13664		PERF.12888 - 17655		
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		
02	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6476 2	373 9	N	339	380 1	1 8	68
03	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6813 2	402 9	N	365	183 1	1 8	249
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	5988 2	396 9	N	360	377 1		232
05	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6526 2	371 9	N	337	350 1		219
06	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	6949 2	388 9	N	353	357 1	1 8	214
07	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7243 2	378 9	N	344	378 1		180
-----												
NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024												
-----												
HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319		PERF.11775 - 15319		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-			-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2		N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
-----												
VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF.12683 - 16222		
02	2900 N	2598	-0-	-302	-0-	3623 2	2598 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2739	-0-	-361	-0-	3262 2	2739 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2648	-0-	-352	-0-	2910 2	2648 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2307	-0-	-793	-0-	2117 2	2307 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2426	-0-	-574	-0-	1543 2	2426 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2542	-0-	-558	-0-	985 2	2542 2	N	-0-			-0-
-----												
IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF.11995 - 16046		
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189 2		N	-0-			34
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			34
04	240 N	67	-0-	-173	-0-	67 2		N	-0-			34
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			34
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			34
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			34
-----												
SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	164872	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	17203	PERF.13500 - 17203	
M	O	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
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-	
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-	
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958 2		N	-0-	-0-	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1524 2		N	-0-	-0-	
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2		N	-0-	-0-	
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080 2		N	-0-	-0-	
-----												
BEARD OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165231	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	15479	PERF.12100 - 15479	
02	1624 N	1527	-0-	-97	-0-		1527 2		N	-0-	-0-	
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-		1620 2		N	-0-	-0-	
04	1560 N	419	-0-	-1141	-0-		419 2		N	-0-	-0-	
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		2620 2		N	-0-	-0-	
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639 2		N	-0-	-0-	
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694 2		N	-0-	-0-	
-----												
VELMER MAE		WELL #:		2	RRCID ->	165321	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	18133	PERF.12845 - 18060	
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149 2		N	-0-	-0-	
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155 2		N	-0-	-0-	
04	1110 N	1077	-0-	-33	-0-		1077 2		N	-0-	-0-	
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-		1147 2		N	-0-	-0-	
06	1110 N	1064	-0-	-46	-0-		1064 2		N	-0-	-0-	
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-		1096 2		N	-0-	-0-	
-----												
BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166348	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	13683	PERF. 8716 - 8950	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BEAUREGARD		WELL #:		1	RRCID ->	166368	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	18685	PERF.12998 - 18622	
02	928 N	834	-0-	-94	-0-		834 2		N	-0-	-0-	
03	992 N	967	-0-	-25	-0-		967 2		N	-0-	-0-	
04	930 N	890	-0-	-40	-0-		890 2		N	-0-	-0-	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2		N	-0-	-0-	
06	930 N	914	-0-	-16	-0-		914 2		N	-0-	-0-	
07	930 N	883	-0-	-47	-0-		883 2		N	-0-	-0-	
-----												
PASKET		WELL #:		2H	RRCID ->	166509	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	15296	PERF.11510 - 15296	
02	2958 X	2478	-0-	-480	-0-		2456 2	22 9	N	20	138	
03	2728 X	2489	-0-	-239	-0-		2468 2	21 9	N	19	157	
04	2580 X	622	-0-	-1958	-0-		616 2	6 9	N	5	162	
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3585 2	29 9	N	26	188	
06	2550 X	2396	-0-	-154	-0-		2376 2	20 9	N	18	206	
07	2635 X	2341	-0-	-294	-0-		2331 2	10 9	N	9	31	
-----												
MCGEE OL		WELL #:		2H	RRCID ->	166614	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	15645	PERF.10960 - 15645	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	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											
SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		848 N	848	-0-	-0-	837 2	11 9	N	10		170
03		881 N	881	-0-	-0-	873 2	8 9	N	7		177
04		930 N	219	-0-	-711	217 2	2 9	N	2		179
05		1611 N	1611	-0-	-0-	1586 2	25 9	N	23		202
06		1217 N	1217	-0-	-0-	1211 2	6 9	N	5		207
07		1007 N	1007	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		207
-----											
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818	
02		871 N	871	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	1776 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		840 N	380	-0-	-460	380 2		N	-0-		-0-
05		930 N	917	-0-	-13	917 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	1242	-0-	-468	1241 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1227 N	1227	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
-----											
SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991		PERF.13513 - 17497	
02		1276 N	296	-0-	-980	296 2		N	-0-		20
03		589 N	137	-0-	-452	137 2		N	-0-		20
04		330 N	61	-0-	-269	61 2		N	-0-		20
05		310 N	54	-0-	-256	54 2		N	-0-		20
06		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		20
07		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		20
-----											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
02		838 N	838	-0-	-0-	834 2	4 9	N	4		202
03		839 N	839	-0-	-0-	839 2		N	-0-	2 5	200
04		930 N	801	-0-	-129	800 2	1 9	N	1		201
05		1185 N	1185	-0-	-0-	1173 2	12 9	N	11		212
06		937 N	937	-0-	-0-	936 2	1 9	N	1		213
07		971 N	971	-0-	-0-	971 2		N	-0-		213
-----											
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154	
02		3016 X	2368	-0-	-648	2368 2		N	-0-		-0-
03		3224 X	1649	-0-	-1575	1649 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	1591	-0-	-1529	1591 2		N	-0-		-0-
05		3361 X	3361	-0-	-0-	3361 2		N	-0-		-0-
06		2850 X	650	-0-	-2200	650 2		N	-0-		-0-
07		3136 X	3136	-0-	-0-	3136 2		N	-0-		-0-
-----											
GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197	
02		1757 N	1757	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
03		1858 N	1858	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
04		1582 N	1582	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
05		1489 N	1489	-0-	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3741 X	3238	-0-	-503	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	2346	-0-	-1653	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	1968	-0-	-1902	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
-----													
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686													
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2		N	-0-			-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	4093	-0-	-107	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	135	-0-	-4205	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3865	-0-	-475	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
-----													
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811													
02	1682 N	1173	-0-	-509	-0-	464	1	644	2	N	59		260
03	1550 N	392	-0-	-1158	-0-	192	1	192	2	N	7	190 1 1 8	76
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		76
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	296	1	1057	2	N	87		163
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	480	1	281	2	N	72		235
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	496	1	462	2	N	37	187 1	85
-----													
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806													
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	315	2	1	9	N	1		125
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		125
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		125
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2		127
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-		127
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		127



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GOODRICH		WELL #: 1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810		PERF.14485 - 14597	
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
02	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	435 1	6909 2	N	-0-		-0-
03	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	465 1	7277 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	450 1	6796 2	N	-0-		-0-
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	465 1	6776 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
06	6990 X	6844	-0-	-146	-0-	450 1	6392 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
07	7223 X	6990	-0-	-233	-0-	465 1	6525 2	N	-0-		-0-
-----											
BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10995 - 13690	
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5749 2	105 9	N	95	1 8	217
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3575 2	106 9	N	96	194 1	117
04	1980 X	854	-0-	-1126	-0-	829 2	25 9	N	23		140
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3641 2	85 9	N	77		217
06	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3033 2	85 9	N	77	191 1	103
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3165 2	84 9	N	76		179
-----											
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		N	-0-		-0-
03	6479 X	5818	-0-	-661	-0-	5818 2		N	-0-		-0-
04	6270 X	5470	-0-	-800	-0-	5470 2		N	-0-		-0-
05	6479 X	5664	-0-	-815	-0-	5664 2		N	-0-		-0-
06	5820 X	5526	-0-	-294	-0-	5525 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	5859 X	5759	-0-	-100	-0-	5758 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370	
02	1276 N	663	-0-	-613	-0-	663 2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1132	-0-	-449	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
04	1290 N	895	-0-	-395	-0-	895 2		N	-0-		-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	980	-0-	-130	-0-	980 2		N	-0-		-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
-----											
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-		-0-
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
HAHN		WELL #:		1H	RRCID -> 169683	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 17734	PERF.11976 - 17734	
M	O	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
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-	-0-
05	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 2	N	-0-	-0-
06	990 N	937	-0-	-53	-0-	937 2	N	-0-	-0-
07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942 2	N	-0-	-0-
-----									
FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 169876	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 14264	PERF.13681 - 18034	
02	1305 N	1216	-0-	-89	-0-	1184 2	32 9 N	29	213
03	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1033 2	37 9 N	34	247
04	1470 N	1290	-0-	-180	-0-	1256 2	34 9 N	31	84
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2138 2	64 9 N	58	141
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1901 2	10 9 N	9	150
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1464 2	10 9 N	9	159
-----									
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715 - 18704	
02	406 N	377	-0-	-29	-0-	369 2	8 9 N	7	49
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	378 2	7 9 N	6	54
04	450 N	233	-0-	-217	-0-	233 2	N	-0-	54
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552 2	3 9 N	3	57
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	342 2	17 9 N	15	72
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	436 2	15 9 N	14	86
-----									
VICTORY		WELL #:		2	RRCID -> 170353	COMPL. DATE 08/15/1998	TOTAL DEPTH 19061	PERF.14570 - 19061	
02	5423 X	3464	-0-	-1959	-0-	667 1	2797 2 N	-0-	-0-
03	5797 X	4468	-0-	-1329	-0-	713 1	3755 2 N	-0-	-0-
04	5610 X	5606	-0-	-4	-0-	690 1	4916 2 N	-0-	-0-
05	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	713 1	5323 2 N	-0-	-0-
06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	690 1	4787 2 N	-0-	-0-
07	5797 X	5499	-0-	-298	-0-	713 1	4786 2 N	-0-	-0-
-----									
SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171073	COMPL. DATE 06/27/1998	TOTAL DEPTH 11942	PERF.11270 - 15018	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
02	4089 X	2157	-0-	-1932	-0-	2157 2	N	-0-	-0-
03	4371 X	3320	-0-	-1051	-0-	3320 2	N	-0-	-0-
04	3780 X	1971	-0-	-1809	-0-	1971 2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3060	-0-	-846	-0-	3060 2	N	-0-	-0-
06	3210 X	2317	-0-	-893	-0-	2317 2	N	-0-	-0-
07	3317 X	3315	-0-	-2	-0-	3315 2	N	-0-	-0-
-----									
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171365	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 10947	PERF. 9839 - 13260	
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-
07	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										
JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826	- 15081
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	
02	7076 X	4320	-0-	-2756	-0-	4320	2		N	-0-	-0-	
03	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2		N	-0-	-0-	
04	7740 X	6412	-0-	-1328	-0-	6412	2		N	-0-	-0-	
05	7998 X	5353	-0-	-2645	-0-	5353	2		N	-0-	-0-	
06	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10232	2	1	9	N	1	1
07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2		N	-0-	-0-	1
-----												
HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963	- 17942
02	928 N	907	-0-	-21	-0-	907	2		N	-0-	-0-	
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-	-0-	
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	2		N	-0-	-0-	
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-	-0-	
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	-0-	
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-	
-----												
ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778	- 19575
02	4350 X	4136	-0-	-214	-0-	4136	2		N	-0-	-0-	
*03	4650 X	3416	-0-	-1234	-0-	3416	2		N	-0-	-0-	
*04	4500 X	2930	-0-	-1570	-0-	2930	2		N	-0-	-0-	
*05	4433 X	2899	-0-	-1534	-0-	2899	2		N	-0-	-0-	
06	4290 X	2368	-0-	-1922	-0-	2368	2		N	-0-	-0-	
07	4433 X	3090	-0-	-1343	-0-	3090	2		N	-0-	-0-	
-----												
ROADRUNNER		WELL #:		3	RRCID ->	172403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7909	- 8605
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1104	2	80	9	N	73	182 1 49
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1240	2	79	9	N	72	4 8 117
04	690 N	311	-0-	-379	-0-	305	2	6	9	N	5	122
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1529	2	53	9	N	48	3 8 167
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18	9	N	16	1 8 182
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1249	2	18	9	N	16	180 1 1 8 17
-----												
STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000	- 10324
02	522 N	284	-0-	-238	-0-	281	2	3	9	N	3	48
03	713 N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-	1 5 47
04	660 N	58	-0-	-602	-0-	58	2			N	-0-	47
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	N	1	48
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-	48
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	48
-----												
WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172478	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	13709	PERF. 8670	- 9340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRONCO		WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653	- 17180
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-	-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
02	2262 N	1816	-0-	-446	-0-	1816 2			N	-0-		-0-
03	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1822 2			N	-0-		-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-		-0-
05	1953 N	1121	-0-	-832	-0-	1120 2	1 9		N	1	1 8	-0-
06	3000 N	4201	-0-	1201	1201	4201 2			N	-0-		-0-
07	3100 N	3427	-0-	327	1528	3427 2			N	-0-		-0-
-----												
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820												
02	377 N	186	-0-	-191	-0-	186 2			N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2			N	-0-		-0-
05	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 2			N	-0-		-0-
06	390 N	242	-0-	-148	-0-	242 2			N	-0-		-0-
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2			N	-0-		-0-
-----												
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085												
02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-		-0-
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			N	-0-		-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2			N	-0-		-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2			N	-0-		-0-
06	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-		-0-
07	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-		-0-
-----												
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229												
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 2			N	-0-		103
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-		103
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 2			N	-0-		103
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-		103
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-		103
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9		N	1		104
-----												
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365												
02	609 N	118	-0-	-491	-0-	118 2			N	-0-		-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-		-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			N	-0-		-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2			N	-0-		-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-		-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
02		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	9980	2	2114	9	N	1922	1971	1	5 8	178
03		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	9095	2	1938	9	N	1762	1629	1	4 8	307
04		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	7338	2	1542	9	N	1402	1472	1	2 8	235
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4313	2	908	9	N	825	915	1	3 8	142
06		2820 X	1193	-0-	-1627	-0-	943	2	250	9	N	227	176	1	4 8	189
07		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	5250	2	1071	9	N	974	1080	1	2 8	81
-----																
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448																
02		4537 X	2787	-0-	-1750	-0-	2787	2			N	-0-				-0-
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-				-0-
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-				-0-
05		2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-				-0-
06		2670 X	2509	-0-	-161	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
07		2759 X	2292	-0-	-467	-0-	2292	2			N	-0-				-0-
-----																
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062																
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081																
02		13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13057	2	1	9	N	1	1	5	1 8	-0-
03		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-				-0-
04		14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-				-0-
05		13733 X	12969	-0-	-764	-0-	12969	2			N	-0-				-0-
06		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13758	2	1	9	N	1				1
07		13733 X	13143	-0-	-590	-0-	13143	2			N	-0-				1
-----																
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070																
02		290 N	159	-0-	-131	-0-	157	2	2	9	N	2				83
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	181	2	4	9	N	4				87
04		240 N	45	-0-	-195	-0-	44	2	1	9	N	1				88
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11				99
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	482	2	31	9	N	28				127
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13				140
-----																
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695																
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4358	2	20	9	N	18				217
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4093	2	44	9	N	40	195	1	1 8	61
04		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5417	2	11	9	N	10				71
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				71
06		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-				71
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				71

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
02		5713 X	5117	-0-	-596	-0-	5117	2	N	-0-		-0-
03		6107 X	5734	-0-	-373	-0-	5733	2	1 9	1	1 8	-0-
04		5910 X	5294	-0-	-616	-0-	5294	2	N	-0-		-0-
05		5983 X	5268	-0-	-715	-0-	5268	2	N	-0-		-0-
06		5550 X	4866	-0-	-684	-0-	4866	2	N	-0-		-0-
07		5735 X	4649	-0-	-1086	-0-	4649	2	N	-0-		-0-
-----												
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-
03		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-		-0-
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-		-0-
05		837 N	437	-0-	-400	-0-	437	2	N	-0-		-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
07		465 N	93	-0-	-372	-0-	93	2	N	-0-		-0-
-----												
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		36
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		36
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		36
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		36
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		36
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		36
-----												
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
02		2523 X	799	-0-	-1724	-0-	799	2	N	-0-		-0-
03		1767 N	949	-0-	-818	-0-	949	2	N	-0-		-0-
04		1260 N	910	-0-	-350	-0-	910	2	N	-0-		-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
07		930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2	N	-0-		-0-
-----												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-		-0-
03		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-		-0-
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2	N	-0-		-0-
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-		-0-
06		2910 X	2432	-0-	-478	-0-	2432	2	N	-0-		-0-
07		3007 X	2278	-0-	-729	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
-----												
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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															
PAAPE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110					
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
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1522	2	35	9	N	32	1	8	73
03		620 N	579	-0-	-41	-0-	562	2	17	9	N	15			88
04		1200 N	415	-0-	-785	-0-	413	2	2	9	N	2			90
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1831	2	31	9	N	28			118
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	856	2	17	9	N	15	1	8	132
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	629	2	7	9	N	6			138
-----															
CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000			
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-
07		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					
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			108
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			108
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			108
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			108
06		210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-			108
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			108
-----															
HENSKKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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					
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-
07		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					
02		522 N	286	-0-	-236	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03		434 N	97	-0-	-337	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04		390 N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
-----															
APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
KOENIG													WELL #: 1RE RRCID -> 178016		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 15098		PERF.11653 - 15098	
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					
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	456	2	21	9	N	19			87					
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	N	2			89					
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			89					
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	561	2	25	9	N	23			112					
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			112					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112					
-----																				
PHILLIPSBURG													WELL #: 1H RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
-----																				
SALEM													WELL #: 2H RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-					
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-					
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-					
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-					
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-					
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-					
-----																				
ISAAC													WELL #: 1H RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	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	
02		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	464	1	1877	2	N	115	184	1	155					
							127	9												
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	496	1	2352	2	N	131	194	1	92					
							144	9												
04		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	480	1	2079	2	N	114			206					
							125	9												
05		2511 X	2305	-0-	-206	-0-	2187	2	118	9	N	107	194	1	118					
*06		2430 X	1431	-0-	-999	-0-	1368	2	63	9	N	57		1 8	175					
07		2511 X	241	-0-	-2270	-0-	241	2			N	-0-			175					
-----																				
SCHULTE UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521	
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	784	2	102	9	N	93	175	1	67					
03		1085 N	825	-0-	-260	-0-	718	2	107	9	N	97			164					
04		990 N	264	-0-	-726	-0-	201	2	63	9	N	57			221					
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	929	2	87	9	N	79	177	1	122					
06		810 N	630	-0-	-180	-0-	521	2	109	9	N	99	180	1	40					
07		279 N	93	-0-	-186	-0-	73	2	20	9	N	18			58					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880														
M O	ALLOW 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
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			9
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	466	2	61	9	N	55			64
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	4			68
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			68
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
-----														
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
02	4524 X	4464	-0-	-60	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	4686	-0-	-57	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
04	4590 X	4393	-0-	-197	-0-	4393	2			N	-0-			-0-
05	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
06	4620 X	4299	-0-	-321	-0-	4298	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			120
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			120
04	2520 X	706	-0-	-1814	-0-	706	2			N	-0-			120
05	3100 N	3323	-0-	223	223	3309	2	14	9	N	13			133
06	3000 N	2791	-0-	-209	-14	2767	2	24	9	N	22			155
07	2327 N	2313	-0-	-14	-0-	2312	2	1	9	N	1			156
-----														
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	472	2	86	9	N	78	151	1	94
04	496 X	496	-0-	-0-	-0-	356	2	140	9	N	127	165	1	56
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	8	62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5700	2	172	9	N	156	190	1	142
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5558	2	129	9	N	117	191	1	67
04	3090 X	1345	-0-	-1745	-0-	1303	2	42	9	N	38			105
05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4200	2	122	9	N	111	176	1	40
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3916	2	121	9	N	110	1	8	149
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3245	2	77	9	N	70	178	1	41
-----														
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
02	2813 X	1264	-0-	-1549	-0-	1205	2	59	9	N	54			75
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1133	2	68	9	N	62			137
04	1680 N	222	-0-	-1458	-0-	221	2	1	9	N	1	2	5	136
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1351	2	37	9	N	34			170
06	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1116	2	48	9	N	44	169	1	45
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1949	2	61	9	N	55			100
-----														
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			114
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			114
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			114
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3335 X	2398	-0-	-937	-0-	2361	2	37 9	Y	34	89 1		29
03	3317 X	3171	-0-	-146	-0-	3125	2	46 9	Y	42			71
04	2970 X	678	-0-	-2292	-0-	677	2	1 9	Y	1			72
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3135	2	43 9	Y	39	85 1		26
06	3060 X	2790	-0-	-270	-0-	2751	2	39 9	Y	35			61
07	3162 X	2303	-0-	-859	-0-	2270	2	33 9	Y	30	84 1		7
-----													
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340													
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
04	390 N	6	-0-	-384	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	837 N	697	-0-	-140	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06	990 N	739	-0-	-251	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
-----													
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1 9	N	1	1 5	1 8	18
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			18
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			18
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			18
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1 9	N	1			19
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1 9	N	1	1 5	1 8	18
-----													
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122													
02	406 N	208	-0-	-198	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
-----													
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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													
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2707	2	131 9	N	119	184 1		153
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2546	2	129 9	N	117	182 1		88
04	1260 X	637	-0-	-623	-0-	607	2	30 9	N	27			115
05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3711	2	91 9	N	83			198
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3066	2	90 9	N	82	183 1		97
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1812	2	32 9	N	29			126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12094 - 18392				
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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				
02	1276 N	1232	-0-	-44	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
03	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
05	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
06	1260 N	823	-0-	-437	-0-	823 2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11930 - 19122				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	89 1	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	107 1	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	94 1	7
-----											
HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH	9245 PERF. 8658 - 11508				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	16		197
03	14B2 EXT	61	-0-	61	96	60 2		1 9 N	1	8	197
04	291 X	195	-0-	-96	-0-	181 2		14 9 N	13		210
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	202 2		8 9 N	7		217
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67 2		2 9 N	2	1 8	218
07	217 X	206	-0-	-11	-0-	184 2		22 9 N	20	190 1	48
-----											
MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11863 - 16641				
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	226 2		13 9 N	12		237
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225 2		4 9 N	4		241
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	32 2		1 9 N	1		242
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386 2		7 9 N	6		248
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		248
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	180 1	67
-----											
CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10821 - 15420				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11850 - 15222				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		120
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		120
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		120
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		120
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 193459		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12030 - 17860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	348 N	194	-0-	-154	-0-	177	2	17	9	N	15	5 8	202
03	372 N	217	-0-	-155	-0-	204	2	13	9	N	12	5 8	209
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-		209
05	217 N	28	-0-	-189	-0-	28	2			N	-0-	1 5	208
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	34	2	1	9	N	1		209
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1		210
-----													
FREEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193677		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13536 - 19741			
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-		-0-
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-		-0-
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-		-0-
05	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-		-0-
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-		-0-
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-		-0-
-----													
PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700			
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2		151
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2		153
04	510 N	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-		153
05	1209 N	941	-0-	-268	-0-	940	2	1	9	N	1		154
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-		154
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		154
-----													
BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15106 - 19845			
02	2320 N	1237	-0-	-1083	-0-	1237	2			N	-0-		-0-
03	2542 N	1572	-0-	-970	-0-	1572	2			N	-0-		-0-
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-		-0-
05	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-		-0-
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-		-0-
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-		-0-
-----													
WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350			
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		-0-
05	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-		-0-
06	480 N	285	-0-	-195	-0-	285	2			N	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		-0-
-----													
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11668 - 14540			
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-		7
03	2945 X	135	-0-	-2810	-0-	135	2			N	-0-		7
04	660 X	63	-0-	-597	-0-	63	2			N	-0-		7
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		7
06	120 X	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-		7
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		7
-----													
COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7858 - 8054			
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1194	2	99	9	N	90	2 8	179
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1160	2	111	9	N	101	188 1	91
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1151	2	97	9	N	88		179
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1162	2	101	9	N	92	176 1	93
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1077	2	92	9	N	84	2 8	175
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1092	2	121	9	N	110	149 1	136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9983 - 14971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-				4	3 5	4 8	38
03		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7399 2	616 9	N	560	195 1	1 8	402
04		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7121 2	714 9	N	649	900 1	1 8	150
05		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	5895 2	752 9	N	684	531 1	4 8	299
06		15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	14027 2	1889 9	N	1717	1830 1	6 8	180
07		19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	17755 2	1788 9	N	1625	1443 1	2 8	360
-----													
GRAHAM-MYNAR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7773 - 7954
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JARMON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15040 - 19860
02		1508 X	235	-0-	-1273	-0-	235 2		N	-0-			-0-
03		1612 X	311	-0-	-1301	-0-	311 2		N	-0-			-0-
04		1110 X	284	-0-	-826	-0-	284 2		N	-0-			-0-
05		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 2		N	-0-			-0-
06		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9740 2		N	-0-			-0-
07		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2		N	-0-			-0-
-----													
ZUEHLKE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11793 - 16247
02		870 N	456	-0-	-414	-0-	456 2		N	-0-			119
03		744 N	401	-0-	-343	-0-	401 2		N	-0-			119
04		660 N	495	-0-	-165	-0-	494 2	1 9	N	1			120
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			120
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			120
07		527 N	442	-0-	-85	-0-	442 2		N	-0-			120
-----													
TIEMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15300 - 19419
02		13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	13954 2		N	-0-			-0-
03		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14426 2		N	-0-			-0-
04		15810 X	15268	-0-	-542	-0-	15268 2		N	-0-			-0-
05		16337 X	14645	-0-	-1692	-0-	14645 2		N	-0-			-0-
06		15810 X	11927	-0-	-3883	-0-	11927 2		N	-0-			-0-
07		15779 X	14872	-0-	-907	-0-	14871 2	1 9	N	1			1
-----													
CARMONA				WELL #:	2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15040 - 18547
02		18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	18709 2	3 9	N	3	1 5	3 8	1
03		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	17884 2	1 9	N	1	1 8		1
04		15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363 2		N	-0-			1
05		17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17284 2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-
06		17113 X	17113	-0-	-0-	-0-	17112 2	1 9	N	1			1
07		18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	18325 2		N	-0-			1
-----													
FREEMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13323 - 17898
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
03		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2411 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2987 X	2652	-0-	-0-	-335	-0-	2633	2	19	9	N	17		166
03		3193 X	2500	-0-	-0-	-693	-0-	2474	2	26	9	N	24	1 8	189
04		3090 X	2368	-0-	-0-	-722	-0-	2347	2	21	9	N	19		208
05		3193 X	2446	-0-	-0-	-747	-0-	2437	2	9	9	N	8	175 1	41
06		3090 X	2000	-0-	-0-	-1090	-0-	1985	2	15	9	N	14		55
07		2821 X	1979	-0-	-0-	-842	-0-	1964	2	15	9	N	14	1 8	68
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003											TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460	-	16444
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	57	9	N	52		166
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	67	9	N	61		227
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	31	9	N	28	192 1	63
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	89	9	N	81	1 8	143
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	67	9	N	61	1 8	203
07		806 N	650	-0-	-0-	-156	-0-	610	2	40	9	N	36	165 1 1 8	73
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003											TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	-	19506
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-		-0-
03		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-		-0-
04		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-		-0-
05		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-		-0-
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-		-0-
07		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-		-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004											TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	-	19234
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-		-0-
03		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-		-0-
04		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-		-0-
05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-		-0-
06		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-		-0-
07		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-		-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983	-	8221
02		522 N	-0-	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-		40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40 1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003											TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983	-	20415
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-		-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-		-0-
05		651 N	608	-0-	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-		-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		-0-
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		BOATWRIGHT		WELL #:	2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680 - 14698			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
HEYMAN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE			03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105			
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07		589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
-----																	
KRAUSE-O.L. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	201427	COMPL. DATE			01/16/2004	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745 - 16925			
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1363	2	37	9	N	34	1	8			151
03		1457 N	934	-0-	-523	-0-	883	2	51	9	N	46	6	8			191
04		1350 N	707	-0-	-643	-0-	686	2	21	9	N	19	188	1			22
05		1457 N	778	-0-	-679	-0-	760	2	18	9	N	16					38
06		900 N	606	-0-	-294	-0-	589	2	17	9	N	15					53
07		744 N	474	-0-	-270	-0-	460	2	14	9	N	13					66
-----																	
COBB UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE			01/23/2004	TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736 - 18400			
02		5394 X	3366	-0-	-2028	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03		5518 X	3159	-0-	-2359	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04		5340 X	2777	-0-	-2563	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
06		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
07		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
-----																	
EDGE, GORDON				WELL #:	2H	RRCID ->	201623	COMPL. DATE			04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547			
02		870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					41
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					41
04		840 N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					41
05		899 N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					41
06		870 N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					41
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					41
-----																	
GLAESER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE			03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365 - 20150			
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03		2604 X	2562	-0-	-42	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04		2760 X	2515	-0-	-245	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05		2852 X	1055	-0-	-1797	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
-----																	
DIERKING UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE			12/26/2003	TOTAL DEPTH	15633	PERF.15435 - 18521			
02		261 N	168	-0-	-93	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04		210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05		186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06		150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
NAVARRO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.	14645 - 19491		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	498	-0-	-1392	-0-	498	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
06	1890 N	19	-0-	-1871	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.	15280 - 18390		
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
-----														
RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	11852 - 15395		
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4593	2	53 9	N	48	1 8			132
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4218	2	70 9	N	64	1 8			195
04	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8162	2	90 9	N	82	191 1			86
05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5874	2	66 9	N	60				146
06	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5300	2	55 9	N	50				196
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5567	2	48 9	N	44	187 1			53
-----														
KRAUSE, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	11917 - 18030		
02	319 N	243	-0-	-76	-0-	243	2		N	-0-				101
03	372 N	126	-0-	-246	-0-	125	2	1 9	N	1	1 8			101
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2		N	-0-				101
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-				101
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				101
07	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	2		N	-0-				101
-----														
ROTELLO UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204567	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	12895 - 15488		
02	841 N	694	-0-	-147	-0-	267	1	427 2	N	-0-				-0-
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	240	1	415 2	N	-0-				-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	276	1	620 2	N	-0-				-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	230	1	857 2	N	-0-				-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	276	1	360 2	N	-0-				-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	279	1	642 2	N	-0-				-0-
-----														
WEHMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.	13433 - 19231		
02	1566 N	1424	-0-	-142	-0-	1424	2		N	-0-				39
03	1705 N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2		N	-0-				39
04	1560 N	1192	-0-	-368	-0-	1192	2		N	-0-				39
05	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2		N	-0-				39
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-				39
07	1240 N	718	-0-	-522	-0-	718	2		N	-0-				39
-----														
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205215	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	9120 - 13800		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3480 X	2325	-0-	-1155	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2032	-0-	-1285	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
04	2280 X	1962	-0-	-318	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-			-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	734	2	N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
-----												
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
02	6960 X	5876	-0-	-1084	-0-	464	1	N	2	1	8	126
						2	9					
03	6634 X	6306	-0-	-328	-0-	496	1	N	1			127
						1	9					
04	7020 X	5635	-0-	-1385	-0-	480	1	N	-0-			127
05	7254 X	5582	-0-	-1672	-0-	496	1	N	2	1	8	128
						2	9					
06	7020 X	5495	-0-	-1525	-0-	480	1	N	-0-			128
07	6293 X	4989	-0-	-1304	-0-	496	1	N	1	1	8	128
						1	9					
-----												
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-			-0-
-----												
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
02	290 N	211	-0-	-79	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	145	2	N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
-----												
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
M O	ALLOW 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
02	2349 X	1606	-0-	-743	-0-	1606	2			N	-0-	-0-
03	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	2187	2			N	-0-	-0-
04	2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			N	-0-	-0-
05	2294 X	2205	-0-	-89	-0-	2205	2			N	-0-	-0-
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-	-0-
07	2294 X	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			N	-0-	-0-
-----												
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
02	3219 X	2415	-0-	-804	-0-	267	1	2147	2	N	1	68
						1	9					
03	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	286	1	2597	2	N	1	69
						1	9					
04	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	276	1	2362	2	N	-0-	69
05	3069 X	2637	-0-	-432	-0-	286	1	2351	2	N	-0-	69
06	2910 X	2547	-0-	-363	-0-	276	1	2271	2	N	-0-	69
07	2883 X	2496	-0-	-387	-0-	279	1	2217	2	N	-0-	69
-----												
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-	-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-	-0-
04	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	1196	2			N	-0-	-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	-0-
06	1140 N	222	-0-	-918	-0-	222	2			N	-0-	-0-
*07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5184	2	1 9		N	1	1
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4941	2	2 9		N	2	-0-
04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-	-0-
05	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-	-0-
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-	-0-
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4512	2	1 9		N	1	1 8
-----												
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11 9		N	10	116
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4 9		N	4	120
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	120
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	120
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	120
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2900 X	2058	-0-	-842	-0-	2058	2		N	-0-	-0-
03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-	-0-
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-	-0-
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-	-0-
06		2640 N	2278	-0-	-362	-0-	2278	2		N	-0-	-0-
07		2511 N	2263	-0-	-248	-0-	2263	2		N	-0-	-0-
-----												
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
02		2900 N	4514	-0-	1614	1614	4514	2		N	-0-	30
03		3100 N	3188	-0-	88	1702	3188	2		N	-0-	30
04		3000 N	2570	-0-	-430	1272	2570	2		N	-0-	30
05		3660 X	2388	-0-	-1272	-0-	2388	2		N	-0-	30
06		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2 9	N	2	32
07		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2521	2	2 9	N	2	34
-----												
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3 9	N	3	-0-
04		540 N	297	-0-	-243	-0-	297	2		N	-0-	-0-
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-	-0-
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-	-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-
-----												
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3 9	N	3	128
03		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	128
04		580 X	580	-0-	-0-	-0-	491	2	89 9	N	81	31
05		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1634	2	106 9	N	96	126
06		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1976	2	81 9	N	74	26
07		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1624	2	51 9	N	46	71
-----												
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
02		2129 N	2125	-0-	-4	-0-	2125	2		N	-0-	-0-
03		2263 N	1808	-0-	-455	-0-	1808	2		N	-0-	-0-
04		2160 N	1649	-0-	-511	-0-	1649	2		N	-0-	-0-
05		2263 N	1640	-0-	-623	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
06		1740 N	1434	-0-	-306	-0-	1434	2		N	-0-	-0-
07		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
02		1131 N	152	-0-	-979	-0-	152	2		N	-0-	-0-
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-	-0-
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-	-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-	-0-
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-	-0-
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-	-0-
-----												
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
02		6525 X	2266	-0-	-4259	-0-	2266	2		N	-0-	-0-
03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-	-0-
04		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2		N	-0-	-0-
05		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2		N	-0-	-0-
06		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		N	-0-	-0-
07		7192 X	6701	-0-	-491	-0-	6701	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		GILES UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.	13710 - 19088
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2			N	-0-				-0-
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-				-0-
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2			N	-0-				-0-
05		2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088 2			N	-0-				-0-
06		2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2109 2			N	-0-				-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2235 2	6	9	N	5	5	8		-0-
-----															
LINDLEY						WELL #:	2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	12186 - 17818
02		580 N	504	-0-	-76	-0-	504 2			N	-0-				102
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	1	9	N	1				103
04		690 N	617	-0-	-73	-0-	617 2			N	-0-				103
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-				103
06		390 N	278	-0-	-112	-0-	278 2			N	-0-				103
07		651 N	229	-0-	-422	-0-	229 2			N	-0-				103
-----															
WEISS						WELL #:	3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.	12096 - 17501
02		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2			N	-0-				-0-
03		8091 X	7947	-0-	-144	-0-	7947 2			N	-0-				-0-
04		7620 X	7578	-0-	-42	-0-	7578 2			N	-0-				-0-
05		8091 X	7766	-0-	-325	-0-	7766 2			N	-0-				-0-
06		7830 X	7318	-0-	-512	-0-	7318 2			N	-0-				-0-
07		8091 X	6678	-0-	-1413	-0-	6678 2			N	-0-				-0-
-----															
SANDERS UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.	14530 - 19696
02		6351 X	6338	-0-	-13	-0-	928 1	5410	2	N	-0-				-0-
03		7037 X	5930	-0-	-1107	-0-	992 1	4938	2	N	-0-				-0-
04		6810 X	5886	-0-	-924	-0-	960 1	4926	2	N	-0-				-0-
05		7037 X	5975	-0-	-1062	-0-	992 1	4983	2	N	-0-				-0-
06		6570 X	5149	-0-	-1421	-0-	960 1	4189	2	N	-0-				-0-
07		6789 X	5286	-0-	-1503	-0-	992 1	4294	2	N	-0-				-0-
-----															
ZIENTEK UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.	14518 - 16209
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		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
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2			N	-0-				-0-
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-				-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-				-0-
05		2046 N	859	-0-	-1187	-0-	859 2			N	-0-				-0-
06		1980 N	1326	-0-	-654	-0-	1326 2			N	-0-				-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	-0-				-0-
-----															
MC CUNE						WELL #:	1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.	13746 - 18164
02		6815 X	6245	-0-	-570	-0-	928 1	5317	2	N	-0-				-0-
03		6882 X	6157	-0-	-725	-0-	992 1	5165	2	N	-0-				-0-
04		5940 X	5666	-0-	-274	-0-	960 1	4706	2	N	-0-				-0-
05		6665 X	5185	-0-	-1480	-0-	992 1	4193	2	N	-0-				-0-
06		6450 X	4210	-0-	-2240	-0-	960 1	3250	2	N	-0-				-0-
07		6665 X	4510	-0-	-2155	-0-	992 1	3518	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4869 - 5024		
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	CODE	BALANCE
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825 - 20242		
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
RANGER		WELL #:		3	RRCID ->	221435	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	14605	PERF.14290 - 16799		
02	957 N	889	-0-	-68	-0-	889	2		N	-0-		-0-	
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-	
04	990 N	885	-0-	-105	-0-	885	2		N	-0-		-0-	
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		-0-	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-	
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-	
-----													
DODIE		WELL #:		1RE	RRCID ->	222130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12747	PERF. 8613 - 12500		
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	724	2		N	-0-		73	
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	780	2	11 9	N	10		83	
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	698	2	4 9	N	4		87	
05	775 N	643	-0-	-132	-0-	636	2	7 9	N	6		93	
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	678	2	23 9	N	21		114	
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	666	2	13 9	N	12		126	
-----													
KATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.10345 - 11868		
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1 9	N	1		93	
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		93	
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2		N	-0-		93	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		93	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		93	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		93	
-----													
BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 - 20081		
02	4379 X	4066	-0-	-313	-0-	4066	2		N	-0-		-0-	
03	4681 X	4598	-0-	-83	-0-	4598	2		N	-0-		-0-	
04	4470 X	4356	-0-	-114	-0-	4356	2		N	-0-		-0-	
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-		-0-	
06	4440 X	4338	-0-	-102	-0-	4337	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	4588 X	4510	-0-	-78	-0-	4510	2		N	-0-		-0-	
-----													
INDEPENDENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051 - 17698		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	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																		
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8500	-	8865
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02		667 N	651	-0-	-16	-0-	607	2	44	9	N	40	187	1	48			
03		713 N	697	-0-	-16	-0-	649	2	48	9	N	44			92			
04		690 N	168	-0-	-522	-0-	155	2	13	9	N	12			104			
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	979	2	23	9	N	21			125			
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	836	2	109	9	N	99			224			
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	570	2	56	9	N	51	192	1	83			
-----																		
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8276	-	10985
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
-----																		
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	12614	PERF.	8202	-	12614
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			70			
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			70			
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			70			
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1			71			
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			71			
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22	9	N	20			91			
-----																		
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007													TOTAL DEPTH	19808	PERF.	14028	-	19808
02	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	928	1	8162	2	N	1	1	8	-0-			
							1	9										
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	992	1	7396	2	N	-0-			-0-			
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	960	1	6913	2	N	-0-			-0-			
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	992	1	6562	2	N	-0-			-0-			
06	7200	X	6913	-0-	-287	-0-	960	1	5952	2	N	1	1	8	-0-			
							1	9										
07	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	992	1	6996	2	N	-0-			-0-			
-----																		
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007													TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13695	-	18337
02	15515	X	13782	-0-	-1733	-0-	13781	2	1	9	N	1	1	5	1 8	-0-		
03	20708	X	11356	-0-	-9352	-0-	11356	2			N	-0-			-0-			
04	20040	X	19225	-0-	-815	-0-	19225	2			N	-0-			-0-			
05	20708	X	12015	-0-	-8693	-0-	12015	2			N	-0-			-0-			
06	17880	X	9681	-0-	-8199	-0-	9681	2			N	-0-			-0-			
07	31201	X	31201	-0-	-0-	-0-	31200	2	1	9	N	1			1			
-----																		
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007													TOTAL DEPTH	14723	PERF.	14548	-	20299
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	928	1	4722	2	N	-0-			-0-			
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	992	1	4740	2	N	-0-			-0-			
04	5430	X	4779	-0-	-651	-0-	960	1	3819	2	N	-0-			-0-			
05	6045	X	4146	-0-	-1899	-0-	992	1	3154	2	N	-0-			-0-			
06	5850	X	4782	-0-	-1068	-0-	960	1	3822	2	N	-0-			-0-			
07	6045	X	4163	-0-	-1882	-0-	992	1	3171	2	N	-0-			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351													
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
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1048 2	73 9	N	66			134
03		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	927 2	79 9	N	72			206
04		750 N	271	-0-	-479	-0-	258 2	13 9	N	12	190 1		28
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1432 2	246 9	N	224	187 1		65
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1080 2	138 9	N	125			190
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	914 2	55 9	N	50	175 1		65
-----													
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200													
02		2001 N	1976	-0-	-25	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
04		2130 N	2069	-0-	-61	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1982	-0-	-118	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	2130	-0-	-9	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
-----													
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368													
02		9802 X	8036	-0-	-1766	-0-	8036 2		N	-0-			-0-
03		10013 X	9293	-0-	-720	-0-	9293 2		N	-0-			-0-
04		9690 X	8889	-0-	-801	-0-	8889 2		N	-0-			-0-
05		10013 X	9156	-0-	-857	-0-	9156 2		N	-0-			-0-
06		9000 X	8481	-0-	-519	-0-	8481 2		N	-0-			-0-
07		9300 X	8915	-0-	-385	-0-	8915 2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883													
02		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	928 1	6173 2	N	-0-			-0-
03		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	992 1	6180 2	N	-0-			-0-
04		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	960 1	5844 2	N	-0-			-0-
05		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	992 1	5507 2	N	-0-			-0-
06		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	960 1	5484 2	N	-0-			-0-
07		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	992 1	5540 2	N	-0-			-0-
-----													
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753													
02		6177 X	6008	-0-	-169	-0-	928 1	5080 2	N	-0-			-0-
03		6603 X	6420	-0-	-183	-0-	992 1	5428 2	N	-0-			-0-
04		6390 X	6212	-0-	-178	-0-	960 1	5252 2	N	-0-			-0-
05		6603 X	6414	-0-	-189	-0-	992 1	5422 2	N	-0-			-0-
06		6210 X	6065	-0-	-145	-0-	960 1	5105 2	N	-0-			-0-
07		6417 X	6194	-0-	-223	-0-	992 1	5202 2	N	-0-			-0-
-----													
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050													
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1979 2	20 9	N	18	180 1		39
03		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2476 2	39 9	N	35	1 8		73
04		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	7			80
05		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2977 2	22 9	N	20	1 8		99
06		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2517 2	35 9	N	32	1 8		130
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2058 2	12 9	N	11			141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7702	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-		-0-
04	4290 X	3990	-0-	-300	-0-	3990	2			N	-0-		-0-
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-		-0-
06	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-		-0-
07	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2	2	9	N	2	2 8	-0-
-----													
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-		-0-
03	1023 N	884	-0-	-139	-0-	883	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-		-0-
05	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2			N	-0-		-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1		1
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-		1
-----													
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
02	10469 X	10252	-0-	-217	-0-	928	1	9323	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	10974 X	10098	-0-	-876	-0-	992	1	9106	2	N	-0-		-0-
04	10530 X	10522	-0-	-8	-0-	960	1	9562	2	N	-0-		-0-
05	10974 X	10334	-0-	-640	-0-	992	1	9341	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
06	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	960	1	9893	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	10974 X	10792	-0-	-182	-0-	992	1	9800	2	N	-0-		-0-
-----													
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075													
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		166
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		166
04	420 N	105	-0-	-315	-0-	105	2			N	-0-		166
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		166
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-		166
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		166
-----													
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
02	7859 X	7822	-0-	-37	-0-	928	1	6894	2	N	-0-		-0-
03	8401 X	8281	-0-	-120	-0-	992	1	7289	2	N	-0-		-0-
04	8100 X	7857	-0-	-243	-0-	960	1	6897	2	N	-0-		-0-
05	8370 X	7605	-0-	-765	-0-	992	1	6613	2	N	-0-		-0-
06	8100 X	4625	-0-	-3475	-0-	960	1	3665	2	N	-0-		-0-
07	8370 X	2578	-0-	-5792	-0-	992	1	1586	2	N	-0-		-0-
-----													
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354													
02	9077 X	8832	-0-	-245	-0-	928	1	7904	2	N	-0-		-0-
03	9114 X	8858	-0-	-256	-0-	992	1	7865	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	8640 X	8499	-0-	-141	-0-	960	1	7539	2	N	-0-		-0-
05	9455 X	8601	-0-	-854	-0-	992	1	7609	2	N	-0-		-0-
06	9150 X	8039	-0-	-1111	-0-	960	1	7079	2	N	-0-		-0-
07	9455 X	8481	-0-	-974	-0-	992	1	7489	2	N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
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
02	3132 X	2298	-0-	-834	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3220	-0-	-140	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2892	-0-	-318	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-			-0-
-----												
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
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	1	1 8		-0-
07	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												
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			36
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			36
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			36
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			36
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			36
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			36
-----												
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
02	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 2		N	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895 2		N	-0-			-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2		N	-0-			-0-
-----												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
02	2958 X	2759	-0-	-199	-0-	2745 2	14 9	N	13			130
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3764 2	11 9	N	10			140
04	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9264 2	24 9	N	22			162
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6211 2	17 9	N	15	1 8		176
06	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7946 2	15 9	N	14			190
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4060 2	4 9	N	4	147 1		47
-----												
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15979 X	15468	-0-	-511	-0-	928	1	14540	2	N	-0-			-0-
03	16647 X	15414	-0-	-1233	-0-	992	1	14421	2	N	1	1 8		-0-
04	15900 X	15244	-0-	-656	-0-	960	1	14284	2	N	-0-			-0-
05	16523 X	15971	-0-	-552	-0-	992	1	14979	2	N	-0-			-0-
06	15990 X	15455	-0-	-535	-0-	960	1	14495	2	N	-0-			-0-
07	16523 X	15983	-0-	-540	-0-	992	1	14991	2	N	-0-			-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

02	435 N	407	-0-	-28	-0-	372	2	35	9	N	32			138
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	714	2	36	9	N	33			171
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	487	2	33	9	N	30			201
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2			203
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	316	2	87	9	N	79	189 1		93
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-			93

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

02	1566 N	1489	-0-	-77	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1	1 8		-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

02	1334 N	1025	-0-	-309	-0-	915	2	110	9	N	100			165
03	1240 N	50	-0-	-1190	-0-	40	2	10	9	N	9			174
04	1200 N	297	-0-	-903	-0-	295	2	2	9	N	2			176
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	13	1 8		188
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			188
07	310 N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-			188

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670																		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																		
02	3074 X	2409	-0-	-665	-0-	-0-	-0-	2252	2	157	9	N	143	180	1	5	8	209
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2	187	9	N	170	179	1			200
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2	157	9	N	143	181	1			162
05	2666 X	1662	-0-	-1004	-0-	-0-	-0-	1551	2	111	9	N	101	3	8			260
06	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	2445	2	160	9	N	145	182	1			223
07	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	2530	2	165	9	N	150	178	1	5	8	190
-----																		
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326																		
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942																		
02	3335 X	3161	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	464	1	2623	2	N	67	1	8			106
								74	9									
03	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	496	1	2727	2	N	73	1	8			178
								80	9									
04	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	480	1	2612	2	N	63	194	1			47
								69	9									
05	3658 X	3267	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	496	1	2695	2	N	69					116
								76	9									
06	3390 X	2903	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	480	1	2364	2	N	54	1	8			169
								59	9									
07	3379 X	2270	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-	496	1	1739	2	N	32	165	1	1	8	35
								35	9									
-----																		
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					46
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1022	2	14	9	N	13			52
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1644	2			N	-0-			52
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2			N	-0-			52
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	2			N	-0-			52
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1219	2			N	-0-			52
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2033	2			N	-0-			52
-----															
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980															
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
-----															
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040															
02	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-		210	1	965	2	N	156	191	1	151
							172	9							
03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-		181	1	1047	2	N	136	191	1	89
							150	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	5	88
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-		6663	2	1104	9	N	1004	764	1	305
06	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-		375	1	7346	2	N	1080	1139	1	235
							1188	9							
07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-		465	1	6662	2	N	917	944	1	197
							1009	9							
-----															
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
02	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-		14666	2	305	9	N	277	183	1	235
03	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-		13440	2	288	9	N	262	365	1	132
04	11880 X	3561	-0-	-8319	-0-		3484	2	77	9	N	70			202
05	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-		14258	2	285	9	N	259	368	1	92
06	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-		13042	2	176	9	N	160	182	1	70
07	12276 X	10589	-0-	-1687	-0-		10323	2	266	9	N	242	187	1	125
-----															
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
02	16704 X	6075	-0-	-10629	-0-		7	1	5535	2	Y	479	478	1	9
							6	4	527	9					
03	7595 X	6400	-0-	-1195	-0-		7	1	5905	2	Y	444	443	1	9
							488	9							
04	6930 X	6255	-0-	-675	-0-		9	1	5753	2	Y	448	445	1	12
							493	9							
05	7161 X	6015	-0-	-1146	-0-		5539	2	476	9	Y	433	434	1	9
06	6270 X	4863	-0-	-1407	-0-		4445	2	418	9	Y	380	384	1	3
07	6479 X	5300	-0-	-1179	-0-		5	1	4900	2	Y	353	350	1	5
							7	4	388	9					
-----															
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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															
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
02	57855 X	39008	-0-	-18847	-0-	37601	2	1407	9	N	1279	1270	1	2 8	195
03	61845 X	47701	-0-	-14144	-0-	45833	2	1868	9	N	1698	1641	1	3 8	249
04	59850 X	42900	-0-	-16950	-0-	41191	2	1709	9	N	1554	1469	1		334
05	51770 X	45327	-0-	-6443	-0-	43645	2	1682	9	N	1529	1634	1	1 8	228
06	46170 X	42985	-0-	-3185	-0-	41610	2	1375	9	N	1250	1271	1	1 8	206
07	47709 X	45250	-0-	-2459	-0-	43668	2	1582	9	N	1438	1452	1	1 8	191
-----															
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550															
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				126
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				126
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-				126
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				126
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1				127
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				127
-----															
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444															
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				21
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				21
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				21
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-				21
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-				21
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				21
-----															
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655															
02	580 N	304	-0-	-276	-0-	304	2			N	-0-				-0-
03	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-				-0-
04	600 N	73	-0-	-527	-0-	73	2			N	-0-				-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
06	420 N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-				-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
-----															
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620															
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	N	46	1	8		223
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1085	2	50	9	N	45	2	8		266
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	535	2	46	9	N	42	190	1		118
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	289	2	29	9	N	26	1	8		143
06	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1056	2	34	9	N	31				174
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2				176
-----															
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512															
02	33263 X	13367	-0-	-19896	-0-	12442	2	925	9	N	841	774	1		154
03	29698 X	15202	-0-	-14496	-0-	14100	2	1102	9	N	1002	964	1	2 8	190
04	28740 X	3565	-0-	-25175	-0-	3323	2	242	9	N	220	374	1		36
05	29698 X	13063	-0-	-16635	-0-	12095	2	968	9	N	880	764	1	1 8	151
06	19020 X	8058	-0-	-10962	-0-	7541	2	517	9	N	470	570	1	1 8	50
07	15190 X	12042	-0-	-3148	-0-	11140	2	902	9	N	820	753	1		117



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	11419	2	968	9	N	880	770	1	307
03		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12093	2	1077	9	N	979	1158	1	126
04		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3150	2	276	9	N	251	193	1	184
05		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	12798	2	1046	9	N	951	766	1	368
06		12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	11135	2	942	9	N	856	1131	1	92
07		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8307	2	604	9	N	549	381	1	259
-----															
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			50
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----															
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794															
02		8816 X	8371	-0-	-445	-0-	270	1	7730	2	N	337	377	1	218
							371	9							
03		9300 X	8312	-0-	-988	-0-	287	1	7654	2	N	337	382	1	171
							371	9							
04		9000 X	7185	-0-	-1815	-0-	279	1	6589	2	N	288	360	1	98
							317	9							
05		8959 X	7478	-0-	-1481	-0-	288	1	6860	2	N	300	171	1	224
							330	9							
06		8670 X	7419	-0-	-1251	-0-	279	1	6822	2	N	289	355	1	154
							318	9							
07		8959 X	6746	-0-	-2213	-0-	288	1	6183	2	N	250	192	1	211
							275	9							
-----															
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338															
02		9135 X	6613	-0-	-2522	-0-	542	1	5741	2	N	300	193	1	206
							330	9							
03		9083 X	8402	-0-	-681	-0-	581	1	7414	2	N	370	394	1	181
							407	9							
04		8520 X	7376	-0-	-1144	-0-	561	1	6499	2	N	287	348	1	119
							316	9							
05		8556 X	6600	-0-	-1956	-0-	580	1	5697	2	N	294	192	1	219
							323	9							
06		8130 X	6404	-0-	-1726	-0-	561	1	5543	2	N	273	339	1	152
							300	9							
07		8401 X	6352	-0-	-2049	-0-	580	1	5530	2	N	220	180	1	192
							242	9							
-----															
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301															
02		19778 X	17300	-0-	-2478	-0-	15804	2	1496	9	N	1360	1352	1	273
03		21142 X	17446	-0-	-3696	-0-	15939	2	1507	9	N	1370	1341	1	294
04		17640 X	4644	-0-	-12996	-0-	4252	2	392	9	N	356	570	1	80
05		19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	17294	2	2006	9	N	1824	1711	1	189
06		17910 X	15864	-0-	-2046	-0-	14522	2	1342	9	N	1220	1319	1	88
07		18507 X	14012	-0-	-4495	-0-	12872	2	1140	9	N	1036	942	1	180

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908		
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	
02		13108 X	9979	-0-	-3129	-0-	9332 2	647 9	N	588	380 1	276
03		14012 X	10155	-0-	-3857	-0-	9464 2	691 9	N	628	773 1	130
04		11070 X	2526	-0-	-8544	-0-	2359 2	167 9	N	152	190 1	92
05		15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	14314 2	795 9	N	723	552 1	262
06		10320 X	10018	-0-	-302	-0-	9402 2	616 9	N	560	575 1	247
07		10664 X	8961	-0-	-1703	-0-	8447 2	514 9	N	467	541 1	173
-----												
ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543		
02		8671 X	6684	-0-	-1987	-0-	724 1	5710 2	N	227	188 1	226
							250 9					
03		9114 X	6586	-0-	-2528	-0-	773 1	5559 2	N	231	373 1	83
							254 9					
04		8430 X	6405	-0-	-2025	-0-	749 1	5397 2	N	235	186 1	131
							259 9					
05		8525 X	6275	-0-	-2250	-0-	776 1	5229 2	N	245	189 1	185
							270 9					
06		7680 X	7237	-0-	-443	-0-	744 1	6209 2	N	258	192 1	247
							284 9					
07		7130 X	6202	-0-	-928	-0-	5905 2	297 9	N	270	376 1	140
-----												
ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909		
02		7511 X	5902	-0-	-1609	-0-	451 1	5218 2	N	212	189 1	218
							233 9					
03		7905 X	6663	-0-	-1242	-0-	483 1	5898 2	N	256	357 1	116
							282 9					
04		6390 X	5929	-0-	-461	-0-	467 1	5256 2	N	187	169 1	133
							206 9					
05		6603 X	3396	-0-	-3207	-0-	480 1	2848 2	N	62	2 8	193
							68 9					
06		6450 X	5596	-0-	-854	-0-	472 1	4966 2	N	144	177 1	160
							158 9					
07		6665 X	5935	-0-	-730	-0-	5684 2	251 9	N	228	188 1	199
-----												
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287769		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11974 - 17039		
02		1827 X	352	-0-	-1475	-0-	189 2	163 9	N	148	196 1	197
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	154 2	202 9	N	184	189 1	180
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	62 2	133 9	N	121	184 1	117
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	2	2 8	117
06		330 N	2	-0-	-328	-0-	2 2		N	-0-	2 5	115
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		115
-----												
RAMBO		WELL #: 1H		RRCID -> 287775		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 13346		PERF.14225 - 19445		
02		19981 X	11589	-0-	-8392	-0-	10984 2	605 9	Y	550	621 1	316
03		20956 X	17518	-0-	-3438	-0-	16615 2	903 9	Y	821	650 1	479
04		20280 X	12697	-0-	-7583	-0-	12141 2	556 9	Y	505	811 1	173
05		15841 X	14489	-0-	-1352	-0-	13844 2	645 9	Y	586	426 1	330
06		16950 X	14029	-0-	-2921	-0-	13434 2	595 9	Y	541	426 1	442
07		17515 X	13602	-0-	-3913	-0-	12991 2	611 9	Y	555	625 1	367
-----												
RAMBO		WELL #: 2H		RRCID -> 287778		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 13764		PERF.13926 - 19321		
02		36888 X	27519	-0-	-9369	-0-	26877 2	642 9	Y	584	450 1	443
03		39277 X	37278	-0-	-1999	-0-	36562 2	716 9	Y	651	759 1	335
04		38010 X	27669	-0-	-10341	-0-	27084 2	585 9	Y	532	472 1	395
05		31682 X	30891	-0-	-791	-0-	30285 2	606 9	Y	551	476 1	470
06		36090 X	31378	-0-	-4712	-0-	30729 2	649 9	Y	590	661 1	399
07		37293 X	32356	-0-	-4937	-0-	31783 2	573 9	Y	521	512 1	408



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLENE, LILI		WELL #:		2H	RRCID ->	288409	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10516 - 15871		
02	19952 X	19475	-0-	-477	-0-	16273	2	3202	9	N	2911	2638	1	622
03	22165 X	20576	-0-	-1589	-0-	17285	2	3291	9	N	2992	3120	1	494
04	21450 X	19679	-0-	-1771	-0-	16408	2	3271	9	N	2974	3041	1	427
05	22165 X	20659	-0-	-1506	-0-	17283	2	3376	9	N	3069	2996	1	499
06	21438 X	21438	-0-	-0-	-0-	18055	2	3383	9	N	3075	2969	1	603
07	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	17701	2	3337	9	N	3034	3200	1	436

JASPER		WELL #:		2H	RRCID ->	288434	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11815 - 13787			
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	19	19	1	10	8	22
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	N	26	26	1		22
						29	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	17	1			10
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	239	1	76	9	N	69	1	8		78
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	414	1	53	9	N	48	1	8		125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	89	1			63

LIGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288442	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	12086 - 16691				
02	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	5912	2	512	9	N	465	375	1	4	8	303
03	6882 X	6467	-0-	-415	-0-	5963	2	504	9	N	458	577	1	2	8	182
04	6780 X	1492	-0-	-5288	-0-	1405	2	87	9	N	79	190	1	1	8	70
05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	8350	2	802	9	N	729	572	1	4	8	223
06	6780 X	5506	-0-	-1274	-0-	5100	2	406	9	N	369	385	1	6	8	201
07	6882 X	3970	-0-	-2912	-0-	3762	2	208	9	N	189	179	1	1	8	210

FRANK RAUCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288515	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	10907 - 16050				
02	8120 X	7424	-0-	-696	-0-	6382	2	1042	9	N	947	1079	1			119
03	8680 X	7387	-0-	-1293	-0-	6303	2	1084	9	N	985	898	1	1	8	205
04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	7847	2	1164	9	N	1058	1069	1			194
05	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	7296	2	942	9	N	856	706	1	1	8	343
06	7680 X	6702	-0-	-978	-0-	5832	2	870	9	N	791	881	1	1	8	252
07	9300 X	7739	-0-	-1561	-0-	6615	2	1124	9	N	1022	1074	1			200

LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	14329 - 19788				
02	27550 X	21420	-0-	-6130	-0-	19870	2	1550	9	N	1409	1410	1			387
03	29450 X	23532	-0-	-5918	-0-	21859	2	1673	9	N	1521	1456	1	8	8	444
04	27870 X	21683	-0-	-6187	-0-	20263	2	1420	9	N	1291	1375	1			360
05	26350 X	21153	-0-	-5197	-0-	19761	2	1392	9	N	1265	1216	1	2	8	407
06	22770 X	22651	-0-	-119	-0-	20976	2	1675	9	N	1523	1583	1	4	8	343
07	23529 X	21357	-0-	-2172	-0-	19905	2	1452	9	N	1320	1032	1	5	8	626

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		32306 X	23827	-0-	-8479	-0-	22913	2	914	9	N	831	859	1	10	8	445
03		34534 X	26809	-0-	-7725	-0-	25741	2	1068	9	N	971	1097	1			319
04		33420 X	25222	-0-	-8198	-0-	24142	2	1080	9	N	982	1041	1			260
05		31248 X	24407	-0-	-6841	-0-	23482	2	925	9	N	841	644	1			457
06		26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	25623	2	848	9	N	771	838	1			390
07		26815 X	26060	-0-	-755	-0-	25231	2	829	9	N	754	682	1			462
-----																	
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																	
02		7076 X	3343	-0-	-3733	-0-	3159	2	184	9	N	167	182	1	8	8	143
03		4867 X	3217	-0-	-1650	-0-	3051	2	166	9	N	151	181	1	1	8	112
04		4290 X	3307	-0-	-983	-0-	3108	2	199	9	N	181	184	1			109
05		4433 X	144	-0-	-4289	-0-	118	2	26	9	N	24	3	8			130
06		3450 X	41	-0-	-3409	-0-	40	2	1	9	N	1					131
07		3565 X	35	-0-	-3530	-0-	35	2			N	-0-					131
-----																	
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																	
02		15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	13098	2	2295	9	N	2086	1916	1	4	8	432
03		16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	13928	2	2451	9	N	2228	2467	1	2	8	191
04		15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	13033	2	2071	9	N	1883	1734	1	2	8	338
05		14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	12957	2	2013	9	N	1830	1394	1	4	8	770
06		15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	13175	2	1997	9	N	1815	1908	1	5	8	672
07		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	10441	2	1986	9	N	1805	2091	1	1	8	385
-----																	
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428																	
02		29029 X	17748	-0-	-11281	-0-	16006	2	355	4	N	1261	1176	1	2	8	157
03		26164 X	18710	-0-	-7454	-0-	16224	2	409	4	N	1888	1417	1	20	8	608
04		20220 X	9567	-0-	-10653	-0-	8338	2	174	4	N	959	1462	1			105
05		18972 X	9053	-0-	-9919	-0-	1055	9	7783	2	N	980	930	1	1	8	154
06		18360 X	16456	-0-	-1904	-0-	14319	2	288	4	N	1681	1562	1			273
07		18972 X	18446	-0-	-526	-0-	1849	9	16383	2	N	1626	1817	1	17	8	65
-----																	
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311																	
02		19662 X	15459	-0-	-4203	-0-	13123	2	312	4	N	1840	1676	1	10	8	263
03		21018 X	18070	-0-	-2948	-0-	2024	9	15592	2	N	1892	1791	1			364
04		20340 X	14461	-0-	-5879	-0-	2081	9	12502	2	N	1532	1736	1			160
05		16523 X	12986	-0-	-3537	-0-	1685	9	10953	2	N	1600	1491	1			269
06		17490 X	14892	-0-	-2598	-0-	1760	9	12789	2	N	1678	1748	1			199
07		18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	1846	9	16974	2	N	1537	1646	1			90
-----																	
1691 9																	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	49503 X	44324	-0-	-5179	-0-	41062	2	997	4	N	2059	2078	1	223
						2265	9							
03	48484 X	45570	-0-	-2914	-0-	42602	2	1094	4	N	1704	1477	1	450
						1874	9							
04	41640 X	40936	-0-	-704	-0-	38457	2	847	4	N	1484	1566	1	368
						1632	9							
05	47368 X	43353	-0-	-4015	-0-	40600	2	1023	4	N	1573	1681	1	260
						1730	9							
06	45840 X	42821	-0-	-3019	-0-	40400	2	814	4	N	1461	1430	1	291
						1607	9							
07	47368 X	39155	-0-	-8213	-0-	36979	2	618	4	N	1416	1492	1	215
						1558	9							
-----														
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
02	43268 X	39888	-0-	-3380	-0-	36989	2	882	4	N	1834	1649	1	460
						2017	9							
03	43834 X	38817	-0-	-5017	-0-	35788	2	916	4	N	1921	1805	1	568
						2113	9							
04	40170 X	39120	-0-	-1050	-0-	36201	2	755	4	N	1967	2255	1	280
						2164	9							
05	42625 X	37915	-0-	-4710	-0-	35109	2	835	4	N	1792	1633	1	436
						1971	9							
06	41250 X	39203	-0-	-2047	-0-	36448	2	702	4	N	1866	1753	1	544
						2053	9							
07	42625 X	31130	-0-	-11495	-0-	28515	2	452	4	N	1966	2278	1	225
						2163	9							
-----														
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
02	47763 X	40434	-0-	-7329	-0-	35288	2	5146	9	Y	4678	4444	1	503
03	42848 X	42848	-0-	-0-	-0-	37381	2	5467	9	Y	4970	4964	1	509
04	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	33819	2	4607	9	Y	4188	4476	1	221
05	39439 X	39439	-0-	-0-	-0-	34735	2	4704	9	Y	4276	4196	1	298
06	38100 X	35208	-0-	-2892	-0-	31132	2	4076	9	Y	3705	3468	1	532
07	39370 X	38190	-0-	-1180	-0-	33878	2	4312	9	Y	3920	4192	1	260
-----														
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
02	50315 X	46321	-0-	-3994	-0-	42990	2	3331	9	Y	3028	2874	1	327
03	46717 X	46350	-0-	-367	-0-	42719	2	3631	9	Y	3301	3288	1	338
04	45210 X	42891	-0-	-2319	-0-	39635	2	3256	9	Y	2960	3142	1	156
05	46717 X	29171	-0-	-17546	-0-	27756	2	1415	9	Y	1286	1349	1	90
06	45210 X	35224	-0-	-9986	-0-	32713	2	2511	9	Y	2283	2042	1	328
07	46717 X	39162	-0-	-7555	-0-	36162	2	3000	9	Y	2727	2873	1	181
-----														
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
02	65105 X	29542	-0-	-35563	-0-	28361	2	1181	9	Y	1074	1121	1	122
03	67270 X	52219	-0-	-15051	-0-	49116	2	3103	9	Y	2821	2636	1	297
04	65100 X	46325	-0-	-18775	-0-	43584	2	2741	9	Y	2492	2643	1	140
05	62868 X	47146	-0-	-15722	-0-	44190	2	2956	9	Y	2687	2630	1	187
06	56670 X	41678	-0-	-14992	-0-	38798	2	2880	9	Y	2618	2416	1	376
07	52204 X	46810	-0-	-5394	-0-	43782	2	3028	9	Y	2753	2941	1	184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	291	1	21524	2	Y	2769	3020	1		72
						112	4	3046	9						
03	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	325	1	23029	2	Y	3154	3020	1		206
						172	4	3469	9						
04	22650 X	7415	-0-	-15235	-0-	94	1	6293	2	Y	905	1071	1		40
						32	4	996	9						
05	31792 X	31792	-0-	-0-	-0-	28389	2	126	4	Y	2979	2793	1		226
						3277	9								
06	27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	23749	2	60	4	Y	3301	3211	1		316
						3631	9								
07	23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	20765	2	116	4	Y	2500	2670	1		146
						2750	9								

YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808

02	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	2333	1	14053	2	Y	2779	2896	1		229
						18	4	3057	9						
03	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	2495	1	14479	2	Y	2699	2668	1		260
						23	4	2969	9						
04	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	2482	1	13246	2	Y	2506	2572	1		194
						23	4	2757	9						
05	18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	2259	1	13492	2	Y	2493	2322	1	1 8	364
						28	4	2742	9						
06	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	2129	1	12972	2	Y	2504	2431	1		437
						29	4	2754	9						
07	18445 X	18013	-0-	-432	-0-	2623	1	12714	2	Y	2402	2615	1		224
						34	4	2642	9						

MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014

02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732

02	43732 X	39628	-0-	-4104	-0-	3910	1	32177	2	Y	3181	3307	1	5 8	264
						42	4	3499	9						
03	42625 X	42094	-0-	-531	-0-	4343	1	34191	2	Y	3186	3140	1	2 8	308
						55	4	3505	9						
04	41250 X	39654	-0-	-1596	-0-	4207	1	32199	2	Y	2902	2982	1	1 8	227
						56	4	3192	9						
05	42625 X	39071	-0-	-3554	-0-	3869	1	32149	2	Y	2714	2538	1	5 8	398
						68	4	2985	9						
06	41250 X	37551	-0-	-3699	-0-	3574	1	30838	2	Y	2790	2695	1	6 8	487
						70	4	3069	9						
07	42346 X	38224	-0-	-4122	-0-	4472	1	30639	2	Y	2755	2969	1	1 8	272
						82	4	3031	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2H	RRCID ->	291562	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11636	- 19203
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			
02	41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	1015 1	Y	7928	7668 1	6 8	257			
						88 4								
03	44898 X	44898	-0-	-0-	-0-	37075 2	Y	7112	7112 1	13 8	244			
04	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	772 1	Y	5829	5940 1	8 8	125			
						235 4								
05	42650 X	42650	-0-	-0-	-0-	861 1	Y	6014	5950 1	16 8	173			
						417 4								
06	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	902 1	Y	4641	4723 1	12 8	79			
						168 4								
07	29140 X	23934	-0-	-5206	-0-	494 1	Y	5112	5058 1	4 8	129			
						75 4								
-----														
LIEBSCHER		WELL #:		3H	RRCID ->	291575	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11143	- 16667		
02	35989 X	32871	-0-	-3118	-0-	2784 1	Y	2078	2157 1	10 8	175			
						36 4								
03	38471 X	33577	-0-	-4894	-0-	2950 1	Y	2154	2107 1	7 8	215			
						45 4								
04	37230 X	31685	-0-	-5545	-0-	2819 1	Y	2008	2050 1	6 8	167			
						46 4								
05	36394 X	30230	-0-	-6164	-0-	2604 1	Y	2097	1930 1	23 8	311			
						53 4								
06	35220 X	29292	-0-	-5928	-0-	2749 1	Y	1965	1906 1	27 8	343			
						55 4								
07	35123 X	28957	-0-	-6166	-0-	3458 1	Y	1839	1972 1	9 8	201			
						62 4								
-----														
SARATOGA C		WELL #:		3H	RRCID ->	291641	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11333	- 18369		
02	37961 X	30762	-0-	-7199	-0-	903 1	Y	1543	1543 1	14 8	53			
						78 4								
03	40579 X	25258	-0-	-15321	-0-	24018 2	Y	1127	1132 1	6 8	42			
04	36930 X	9864	-0-	-27066	-0-	220 1	Y	351	373 1	3 8	17			
						67 4								
05	35247 X	32993	-0-	-2254	-0-	749 1	Y	1488	1426 1	27 8	52			
						363 4								
06	32116 X	32116	-0-	-0-	-0-	976 1	Y	1417	1402 1	39 8	28			
						182 4								
07	32891 X	31925	-0-	-966	-0-	824 1	Y	1287	1270 1	9 8	36			
						125 4								
-----														
KING		WELL #:		8RE	RRCID ->	291715	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8062	- 11410		
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	450 N	105	-0-	-345	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	450 N	38	-0-	-412	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
-----														
CHARLOTTE "H"		WELL #:		1RE	RRCID ->	291717	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	12491	PERF. 8585	- 12491		
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	291783	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	11358	PERF.10893	- 15919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		87 N	49	-0-	-38	-0-	37	2	12	9	N	11			181
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1			182
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	45	2	26	9	N	24			206
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	69	2	24	9	N	22	1 8		227
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	75	2	10	9	N	9	190 1		46
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	N	6			52

RAINIER		WELL #:		1H	RRCID ->	293205	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	12701	PERF.12565	- 20502	
02	34510 X	34004	-0-	-506	-0-	218	1	29575	2	N	3676	3543 1 14 8	524
						167	4	4044	9				
03	35092 X	18863	-0-	-16229	-0-	233	1	16274	2	N	1955	2061 1 6 8	412
						205	4	2151	9				
04	33030 X	4899	-0-	-28131	-0-	210	1	3862	2	N	524	724 1	212
						251	4	576	9				
05	36363 X	35244	-0-	-1119	-0-	188	1	30437	2	N	3858	3267 1 32 8	771
						375	4	4244	9				
06	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	225	1	36733	2	N	3643	4013 1 21 8	380
						4007	9						
07	41988 X	41988	-0-	-0-	-0-	248	1	37408	2	N	3626	3475 1 21 8	510
						343	4	3989	9				

OZARK		WELL #:		1H	RRCID ->	293424	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12744	- 20279	
02	46835 X	42241	-0-	-4594	-0-	202	1	40758	2	N	1150	1122 1 19 8	63
						16	4	1265	9				
03	49600 X	44652	-0-	-4948	-0-	227	1	42490	2	N	1740	1713 1 30 8	60
						21	4	1914	9				
04	47100 X	42137	-0-	-4963	-0-	230	1	40218	2	N	1489	1463 1	86
						51	4	1638	9				
05	48267 X	43012	-0-	-5255	-0-	250	1	41023	2	N	1552	1565 1 6 8	67
						32	4	1707	9				
06	46710 X	39801	-0-	-6909	-0-	249	1	38073	2	N	1288	1284 1 2 8	69
						62	4	1417	9				
07	45167 X	42874	-0-	-2293	-0-	278	1	41735	2	N	733	765 1 1 8	36
						55	4	806	9				

REDWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	293664	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11402	- 17953	
02	75197 X	59384	-0-	-15813	-0-	1284	1	53701	2	Y	3999	4370 1	104
						4399	9						
03	73408 X	58375	-0-	-15033	-0-	893	1	53183	2	Y	3873	3257 1 2 8	718
						39	4	4260	9				
04	69150 X	54982	-0-	-14168	-0-	1339	1	49455	2	Y	3784	4312 1	190
						26	4	4162	9				
05	67611 X	55007	-0-	-12604	-0-	1040	1	48991	2	Y	4502	4547 1 2 8	143
						24	4	4952	9				
06	61440 X	50087	-0-	-11353	-0-	805	1	45001	2	Y	3858	3838 1 1 8	162
						37	4	4244	9				
07	63488 X	50769	-0-	-12719	-0-	989	1	45625	2	Y	3757	3657 1 1 8	261
						22	4	4133	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
ROMMEL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293759	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11566	- 20119		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	77952 X	59418	-0-	-18534	-0-	1304	1	54542	2	Y	3247	3550	1	143
						3572	9							
03	73687 X	59391	-0-	-14296	-0-	915	1	54514	2	Y	3565	2989	1	3 8 716
						40	4	3922	9					
04	71310 X	55025	-0-	-16285	-0-	1389	1	51302	2	Y	2097	2630	1	183
						27	4	2307	9					
05	68107 X	54947	-0-	-13160	-0-	1083	1	51035	2	Y	2549	2574	1	2 8 156
						25	4	2804	9					
06	63480 X	52653	-0-	-10827	-0-	870	1	48639	2	Y	2822	2795	1	1 8 182
						40	4	3104	9					
07	63519 X	51695	-0-	-11824	-0-	1035	1	47732	2	Y	2641	2574	1	1 8 248
						23	4	2905	9					
-----														
LOWERY				WELL #:	1	RRCID ->	293870	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 8592	- 8867	
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROMMEL UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294056	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11407	- 20360	
02	74327 X	56412	-0-	-17915	-0-	1236	1	51691	2	Y	3168	3488	1	72
						3485	9							
03	72292 X	56956	-0-	-15336	-0-	883	1	52587	2	Y	3134	2628	1	3 8 575
						39	4	3447	9					
04	69960 X	51545	-0-	-18415	-0-	1291	1	47686	2	Y	2312	2764	1	123
						25	4	2543	9					
05	68355 X	46088	-0-	-22267	-0-	902	1	42486	2	Y	2435	2467	1	2 8 89
						21	4	2679	9					
06	61950 X	52483	-0-	-9467	-0-	869	1	48592	2	Y	2711	2686	1	1 8 113
						40	4	2982	9					
07	60295 X	48863	-0-	-11432	-0-	976	1	45025	2	Y	2582	2515	1	1 8 179
						22	4	2840	9					
-----														
SIERRA				WELL #:	H 08PR	RRCID ->	294542	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10660	- 14946	
02	55042 X	50149	-0-	-4893	-0-	57	1	46741	2	Y	3004	3010	1	8 8 62
						47	4	3304	9					
03	58838 X	52150	-0-	-6688	-0-	56	1	48827	2	Y	2970	2968	1	2 8 62
						3267	9							
04	56940 X	47440	-0-	-9500	-0-	66	1	44535	2	Y	2580	2569	1	2 8 71
						1	4	2838	9					
05	56792 X	45856	-0-	-10936	-0-	43269	2	1	4	Y	2351	2361	1	7 8 54
						2586	9							
06	52830 X	39520	-0-	-13310	-0-	37076	2	2	4	Y	2220	2242	1	10 8 22
						2442	9							
07	53599 X	43480	-0-	-10119	-0-	46	1	40742	2	Y	2396	2379	1	3 8 36
						56	4	2636	9					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
TAHOE PINES		WELL #: H 01PR		RRCID -> 294601	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10606	- 18915			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
02	82853 X	73289 -0- -9564 -0-	74 1 60538 2 Y			11469	11495 1	185			
			61 4 12616 9								
03	79670 X	76513 -0- -3157 -0-	74 1 63966 2 Y			11339	11354 1	170			
			12473 9								
04	77100 X	73488 -0- -3612 -0-	92 1 61819 2 Y			10523	10493 1	200			
			2 4 11575 9								
05	79670 X	73920 -0- -5750 -0-	63155 2 1 4 Y			9785	9850 1 2 8	133			
			10764 9								
06	75810 X	72122 -0- -3688 -0-	61760 2 4 4 Y			9416	9496 1 1 8	52			
			10358 9								
07	78337 X	74162 -0- -4175 -0-	71 1 63403 2 Y			9636	9601 1	87			
			88 4 10600 9								
REDWOOD C		WELL #: 1H		RRCID -> 294686	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 11694	PERF.11385	- 18891			
02	46719 X	30572 -0- -16147 -0-	649 1 27138 2 Y			2532	2874 1	75			
			2785 9								
03	42563 X	3811 -0- -38752 -0-	57 1 3403 2 Y			316	293 1 2 8	96			
			3 4 348 9								
04	39270 X	19687 -0- -19583 -0-	470 1 17358 2 Y			1682	1683 1	95			
			9 4 1850 9								
05	37758 X	33539 -0- -4219 -0-	639 1 30125 2 Y			2509	2505 1 1 8	98			
			15 4 2760 9								
06	34140 X	31701 -0- -2439 -0-	513 1 28711 2 Y			2231	2223 1 1 8	105			
			23 4 2454 9								
07	32674 X	31129 -0- -1545 -0-	607 1 27989 2 Y			2290	2227 1 2 8	166			
			14 4 2519 9								
PRUEGNER UNIT		WELL #: H 04PR		RRCID -> 294692	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10603	- 14952			
02	71833 X	62636 -0- -9197 -0-	72 1 58869 2 Y			3305	3312 1 3 8	57			
			59 4 3636 9								
03	73873 X	63958 -0- -9915 -0-	69 1 60306 2 Y			3257	3259 1 1 8	54			
			3583 9								
04	71490 X	57552 -0- -13938 -0-	80 1 54322 2 Y			2862	2854 1 1 8	61			
			2 4 3148 9								
05	70339 X	58797 -0- -11542 -0-	55509 2 1 4 Y			2988	2999 1 3 8	47			
			3287 9								
06	64800 X	51216 -0- -13584 -0-	48050 2 3 4 Y			2875	2899 1 5 8	18			
			3163 9								
07	66960 X	52079 -0- -14881 -0-	55 1 49021 2 Y			2668	2658 1 1 8	27			
			68 4 2935 9								
TAHOE MOUNTAIN		WELL #: H 03PR		RRCID -> 294707	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10345	PERF.10901	- 18809			
02	88131 X	65213 -0- -22918 -0-	68 1 55698 2 Y			8537	8548 1 2 8	142			
			56 4 9391 9								
03	74679 X	64838 -0- -9841 -0-	64 1 55825 2 Y			8135	8148 1 1 8	128			
			8949 9								
04	72270 X	64741 -0- -7529 -0-	82 1 55267 2 Y			8536	8493 1 1 8	170			
			2 4 9390 9								
05	74679 X	69830 -0- -4849 -0-	59964 2 1 4 Y			8968	9003 1 5 8	130			
			9865 9								
06	71992 X	71992 -0- -0- -0-	62178 2 4 4 Y			8918	8985 1 12 8	51			
			9810 9								
07	73385 X	73385 -0- -0- -0-	72 1 64191 2 Y			8212	8182 1 3 8	78			
			89 4 9033 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	46603 X	27350	-0-	-19253	-0-	572	1	23919	2	Y	2599	3152	1		69
						2859	9								
03	36456 X	7454	-0-	-29002	-0-	112	1	6647	2	Y	627	542	1	2 8	152
						5	4	690	9						
04	41826 X	41826	-0-	-0-	-0-	978	1	36126	2	Y	4275	4241	1		186
						19	4	4703	9						
05	36456 X	35216	-0-	-1240	-0-	669	1	31517	2	Y	2741	2818	1	3 8	106
						15	4	3015	9						
06	35280 X	32947	-0-	-2333	-0-	527	1	29482	2	Y	2649	2634	1	2 8	119
						24	4	2914	9						
07	36456 X	32284	-0-	-4172	-0-	623	1	28741	2	Y	2642	2572	1	2 8	187
						14	4	2906	9						
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774															
02	0 W	62845	-0-	62845	2133290	229	1	54066	2	Y	7773	7299	1	5 8	505
						8550	9								
03	0 W	26657	-0-	26657	2159947	142	1	22597	2	Y	3562	3715	1	8 8	344
						3918	9								
04	0 W	40400	-0-	40400	2200347	199	1	34386	2	Y	5261	5293	1	2 8	310
						28	4	5787	9						
05	0 W	10571	-0-	10571	2210918	84	1	9044	2	Y	1312	1413	1	30 8	179
						1443	9								
06	0 W	41094	-0-	41094	2252012	243	1	34417	2	Y	5828	5603	1	80 8	324
						23	4	6411	9						
07	0 W	40119	-0-	40119	2292131	235	1	33714	2	Y	5609	5607	1	20 8	306
						6170	9								
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882															
02	67396 X	55517	-0-	-11879	-0-	203	1	47898	2	Y	6742	6742	1	10 8	437
						7416	9								
03	72044 X	46614	-0-	-25430	-0-	251	1	40841	2	Y	5020	4978	1	2 8	477
						5522	9								
04	68040 X	53357	-0-	-14683	-0-	245	1	45805	2	Y	6609	6713	1	1 8	372
						37	4	7270	9						
05	65503 X	51263	-0-	-14240	-0-	358	1	44075	2	Y	6209	5801	1	13 8	767
						6830	9								
06	57420 X	44129	-0-	-13291	-0-	204	1	37732	2	Y	5607	6051	1	14 8	309
						25	4	6168	9						
07	59334 X	42378	-0-	-16956	-0-	194	1	36165	2	Y	5472	5490	1	2 8	289
						6019	9								
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380															
02	41992 X	34015	-0-	-7977	-0-	90	1	28837	2	Y	4555	4566	1		228
						77	4	5011	9						
03	42594 X	34163	-0-	-8431	-0-	88	1	28910	2	Y	4415	4469	1	1 8	173
						308	4	4857	9						
04	38460 X	32729	-0-	-5731	-0-	90	1	27670	2	Y	4256	4155	1		274
						287	4	4682	9						
05	37789 X	32332	-0-	-5457	-0-	86	1	27351	2	Y	4216	4328	1	1 8	161
						257	4	4638	9						
06	35190 X	30173	-0-	-5017	-0-	83	1	25660	2	Y	3873	3864	1		170
						170	4	4260	9						
07	36363 X	29770	-0-	-6593	-0-	87	1	25053	2	Y	4134	4158	1		146
						83	4	4547	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
02		36366 X	27663	-0-	-8703	-0-	53 1	26561 2	1009 9	N	917	1081 1	7 8	121	
							40 4	1009 9							
03		36797 X	23170	-0-	-13627	-0-	48 1	22380 2	693 9	N	630	532 1	9 8	210	
							49 4	693 9							
04		35610 X	5117	-0-	-30493	-0-	1 1	4903 2	97 9	N	88	178 1	1 8	119	
							116 4	97 9							
05		34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	33440 2	63 4		N	587	533 1	14 8	159	
							646 9								
06		32190 X	30382	-0-	-1808	-0-	29585 2	57 4		N	673	564 1	26 8	242	
							740 9								
07		29574 X	28363	-0-	-1211	-0-	2 1	27672 2	634 9	N	576	537 1	5 8	276	
							55 4	634 9							
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637															
02		36540 X	29726	-0-	-6814	-0-	454 1	26942 2	2296 9	Y	2087	2109 1	5 8	413	
							34 4	2296 9							
03		38502 X	32479	-0-	-6023	-0-	557 1	29315 2	2564 9	Y	2331	2268 1	14 8	462	
							43 4	2564 9							
04		37260 X	8383	-0-	-28877	-0-	145 1	7717 2	486 9	Y	442	715 1	1 8	188	
							35 4	486 9							
05		38502 X	25595	-0-	-12907	-0-	718 1	22776 2	1989 9	Y	1808	1660 1	16 8	320	
							112 4	1989 9							
06		34620 X	21722	-0-	-12898	-0-	946 1	18937 2	1790 9	Y	1627	1562 1	17 8	368	
							49 4	1790 9							
*07		32488 X	16974	-0-	-15514	-0-	634 1	14975 2	1315 9	Y	1195	1332 1	16 8	215	
							50 4	1315 9							
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293															
02		27666 X	26851	-0-	-815	-0-	411 1	24390 2	2019 9	Y	1835	1832 1	5 8	335	
							31 4	2019 9							
03		26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	450 1	23694 2	2162 9	Y	1965	1910 1	15 8	375	
							35 4	2162 9							
04		27480 X	6631	-0-	-20849	-0-	114 1	6084 2	406 9	Y	369	591 1	1 8	152	
							27 4	406 9							
05		28706 X	27334	-0-	-1372	-0-	785 1	24906 2	1521 9	Y	1383	1275 1	17 8	243	
							122 4	1521 9							
06		27780 X	22380	-0-	-5400	-0-	988 1	19779 2	1562 9	Y	1420	1326 1	17 8	320	
							51 4	1562 9							
*07		28706 X	18443	-0-	-10263	-0-	695 1	16414 2	1279 9	Y	1163	1246 1	32 8	205	
							55 4	1279 9							
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496															
02		56434 X	40161	-0-	-16273	-0-	42 1	34787 2	5297 9	Y	4815	4824 1	3 8	83	
							35 4	5297 9							
03		53971 X	40894	-0-	-13077	-0-	41 1	35730 2		Y	4657	4663 1	1 8	76	
							5123 9								
04		51000 X	36894	-0-	-14106	-0-	48 1	32257 2	4588 9	Y	4171	4158 1	1 8	88	
							1 4	4588 9							
05		48019 X	37758	-0-	-10261	-0-	32876 2	4882 9		Y	4438	4453 1	4 8	69	
							27355 2	2 4		Y	3985	4023 1	5 8	26	
06		41880 X	31741	-0-	-10139	-0-	4384 9								
							31 1	28043 2		Y	4020	4004 1	1 8	41	
07		42935 X	32535	-0-	-10400	-0-	39 4	4422 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	93003 X	82638	-0-	-10365	-0-	91	1	75188	2	Y	6621	6631	1	4 8
						76	4	7283	9					112
03	99417 X	85325	-0-	-14092	-0-	90	1	78275	2	Y	6327	6337	1	1 8
						6960	9							101
04	96210 X	77513	-0-	-18697	-0-	106	1	71379	2	Y	5478	5466	1	1 8
						2	4	6026	9					112
05	95170 X	73802	-0-	-21368	-0-	68280	2	1	4	Y	5019	5053	1	2 8
						5521	9							76
06	85500 X	66134	-0-	-19366	-0-	60761	2	4	4	Y	4881	4924	1	2 8
						5369	9							31
07	88350 X	69351	-0-	-18999	-0-	72	1	64039	2	Y	4683	4665	1	1 8
						89	4	5151	9					48
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928														
02	45646 X	34431	-0-	-11215	-0-	35	1	28652	2	Y	5195	5194	1	3 8
						29	4	5715	9					86
03	43431 X	35054	-0-	-8377	-0-	34	1	29432	2	Y	5080	5086	1	1 8
						5588	9							79
04	41880 X	31322	-0-	-10558	-0-	39	1	26446	2	Y	4396	4387	1	88
						1	4	4836	9					
05	39649 X	32938	-0-	-6711	-0-	28035	2	4903	9	Y	4457	4479	1	2 8
06	35610 X	29374	-0-	-6236	-0-	24709	2	1	4	Y	4240	4275	1	4 8
						4664	9							25
07	36797 X	29343	-0-	-7454	-0-	28	1	24787	2	Y	4085	4070	1	1 8
						34	4	4494	9					39
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
02	47705 X	43116	-0-	-4589	-0-	112	1	35955	2	Y	6321	6358	1	316
						96	4	6953	9					
03	55490 X	35775	-0-	-19715	-0-	92	1	30029	2	Y	4849	4974	1	191
						320	4	5334	9					
04	50340 X	36346	-0-	-13994	-0-	98	1	30213	2	Y	5202	5058	1	335
						313	4	5722	9					
05	50468 X	36644	-0-	-13824	-0-	95	1	30386	2	Y	5344	5474	1	205
						285	4	5878	9					
06	46950 X	34840	-0-	-12110	-0-	94	1	28917	2	Y	5125	5103	1	227
						191	4	5638	9					
07	46097 X	34326	-0-	-11771	-0-	98	1	28328	2	Y	5278	5312	1	193
						94	4	5806	9					
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
02	44051 X	34676	-0-	-9375	-0-	88	1	28006	2	Y	5915	5846	1	292
						75	4	6507	9					
03	42780 X	39032	-0-	-3748	-0-	96	1	31492	2	Y	6463	6507	1	248
						335	4	7109	9					
04	36120 X	34723	-0-	-1397	-0-	93	1	28454	2	Y	5346	5254	1	340
						295	4	5881	9					
05	37076 X	33643	-0-	-3433	-0-	87	1	27729	2	Y	5061	5210	1	191
						260	4	5567	9					
06	37770 X	31400	-0-	-6370	-0-	84	1	25859	2	Y	4805	4787	1	209
						171	4	5286	9					
07	39029 X	30207	-0-	-8822	-0-	87	1	25054	2	Y	4530	4579	1	160
						83	4	4983	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	71435 X	71435	-0-	-0-	-0-	78	1	63846	2	Y	6770	6786	1	12	8	128
						64	4	7447	9							
03	77810 X	72477	-0-	-5333	-0-	75	1	65298	2	Y	6458	6462	1	3	8	121
						7104	9									
04	75300 X	66284	-0-	-9016	-0-	88	1	59364	2	Y	6209	6181	1	2	8	147
						2	4	6830	9							
05	77252 X	64197	-0-	-13055	-0-	57752	2	1	4	Y	5858	5892	1	7	8	106
						6444	9									
06	73890 X	57374	-0-	-16516	-0-	50984	2	3	4	Y	5806	5857	1	8	8	47
						6387	9									
07	76353 X	59091	-0-	-17262	-0-	59	1	52730	2	Y	5663	5637	1	3	8	70
						73	4	6229	9							
-----																
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513																
02	303369 X	169998	-0-	-133371	-0-	840	1	164966	2	Y	3425	3466	1	2	8	121
						424	4	3768	9							
03	237026 X	169809	-0-	-67217	-0-	951	1	164680	2	Y	3521	3304	1	4	8	334
						305	4	3873	9							
04	204720 X	159154	-0-	-45566	-0-	806	1	154731	2	Y	3023	3031	1			326
						292	4	3325	9							
05	197625 X	154353	-0-	-43272	-0-	933	1	149914	2	Y	2978	3029	1	19	8	256
						230	4	3276	9							
06	186180 X	139659	-0-	-46521	-0-	794	1	135710	2	Y	2676	2730	1	1	8	201
						211	4	2944	9							
07	181722 X	136286	-0-	-45436	-0-	765	1	132403	2	Y	2646	2660	1	2	8	185
						207	4	2911	9							
-----																
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828																
02	68382 X	52122	-0-	-16260	-0-	56	1	45622	2	Y	5816	5826	1	5	8	102
						46	4	6398	9							
03	69843 X	52945	-0-	-16898	-0-	54	1	46778	2	Y	5557	5563	1	2	8	94
						6113	9									
04	67590 X	47628	-0-	-19962	-0-	62	1	41955	2	Y	5100	5081	1	1	8	112
						1	4	5610	9							
05	64139 X	46095	-0-	-18044	-0-	40467	2	5628	9	Y	5116	5138	1	6	8	84
06	54270 X	41572	-0-	-12698	-0-	36206	2	2	4	Y	4876	4918	1	9	8	33
						5364	9									
07	55707 X	42074	-0-	-13633	-0-	41	1	36887	2	Y	4632	4613	1	2	8	50
						51	4	5095	9							
-----																
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902																
02	234117 X	167055	-0-	-67062	-0-	820	1	160936	2	Y	4441	4499	1	2	8	136
						414	4	4885	9							
03	233461 X	166161	-0-	-67300	-0-	924	1	159994	2	Y	4497	4220	1	5	8	408
						296	4	4947	9							
04	225930 X	149148	-0-	-76782	-0-	749	1	143788	2	Y	3945	3948	1			405
						271	4	4340	9							
05	203949 X	145727	-0-	-58222	-0-	873	1	140379	2	Y	3872	3961	1	3	8	313
						216	4	4259	9							
06	189090 X	133207	-0-	-55883	-0-	752	1	128440	2	Y	3468	3540	1	2	8	239
						200	4	3815	9							
07	178591 X	129611	-0-	-48980	-0-	722	1	124987	2	Y	3370	3391	1	2	8	216
						195	4	3707	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	64351 X	49760	-0-	-14591	-0-	102	1	46192	2	Y	2922	2969	1	63 8	175
						252	4	3214	9						
03	60915 X	57188	-0-	-3727	-0-	126	1	53596	2	Y	3082	2834	1	92 8	331
						76	4	3390	9						
04	58950 X	54809	-0-	-4141	-0-	123	1	51280	2	Y	2922	2922	1		331
						192	4	3214	9						
05	60915 X	49810	-0-	-11105	-0-	111	1	46889	2	Y	2486	2611	1	17 8	189
						75	4	2735	9						
06	55350 X	50704	-0-	-4646	-0-	103	1	48008	2	Y	2327	2221	1		295
						33	4	2560	9						
*07	57486 X	57486	-0-	-0-	-0-	120	1	54513	2	Y	2560	2676	1	5 8	174
						37	4	2816	9						
-----															
GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965															
02	125077 X	74924	-0-	-50153	-0-	158	1	71539	2	Y	2578	2790	1		172
						391	4	2836	9						
03	123163 X	78701	-0-	-44462	-0-	178	1	75655	2	Y	2509	2384	1		297
						108	4	2760	9						
04	107730 X	77880	-0-	-29850	-0-	179	1	74784	2	Y	2397	2399	1		295
						280	4	2637	9						
05	99789 X	68882	-0-	-30907	-0-	158	1	66539	2	Y	1890	2015	1	1 8	169
						106	4	2079	9						
06	90630 X	68301	-0-	-22329	-0-	142	1	66031	2	Y	1893	1802	1		260
						46	4	2082	9						
*07	80476 X	66280	-0-	-14196	-0-	140	1	63835	2	Y	2055	2154	1		161
						44	4	2261	9						
-----															
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051															
02	126063 X	60749	-0-	-65314	-0-	23	1	50669	2	Y	9082	9250	1		73
						67	4	9990	9						
03	75330 X	62490	-0-	-12840	-0-	45	1	52862	2	Y	8705	8582	1	8 8	188
						7	4	9576	9						
04	67350 X	59781	-0-	-7569	-0-	33	1	50471	2	Y	8388	8492	1		84
						50	4	9227	9						
05	65038 X	65038	-0-	-0-	-0-	30	1	55692	2	Y	8453	8497	1	5 8	35
						18	4	9298	9						
06	62850 X	60900	-0-	-1950	-0-	35	1	52442	2	Y	7623	7596	1	3 8	59
						38	4	8385	9						
07	64945 X	56668	-0-	-8277	-0-	34	1	49064	2	Y	6842	6789	1	2 8	110
						44	4	7526	9						
-----															
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825															
02	146479 X	68971	-0-	-77508	-0-	27	1	58633	2	Y	9303	9540	1		92
						78	4	10233	9						
03	101587 X	9676	-0-	-91911	-0-	7	1	8410	2	Y	1144	1160	1	7 8	69
						1	4	1258	9						
04	92820 X	38120	-0-	-54700	-0-	21	1	32351	2	Y	5196	5193	1		72
						32	4	5716	9						
05	87234 X	76908	-0-	-10326	-0-	35	1	64968	2	Y	10804	10856	1	1 8	19
						21	4	11884	9						
06	84420 X	76648	-0-	-7772	-0-	44	1	66022	2	Y	9577	9535	1	3 8	58
						47	4	10535	9						
07	73718 X	72201	-0-	-1517	-0-	43	1	62491	2	Y	8737	8665	1	5 8	125
						56	4	9611	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564													
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
02		284577 X	157176	-0-	-127401	-0-	67 1	145151 2	Y	10696	10963 1		72
							192 4	11766 9					
03		224285 X	16261	-0-	-208024	-0-	13 1	14967 2	Y	1163	1176 1	5 8	54
							2 4	1279 9					
04		209490 X	111520	-0-	-97970	-0-	68 1	102734 2	Y	7833	7820 1		67
							102 4	8616 9					
05		200074 X	115704	-0-	-84370	-0-	57 1	106667 2	Y	8132	8182 1	4 8	13
							35 4	8945 9					
06		193620 X	111379	-0-	-82241	-0-	69 1	102593 2	Y	7857	7823 1	3 8	44
							74 4	8643 9					
07		168020 X	109676	-0-	-58344	-0-	69 1	101254 2	Y	7512	7446 1	4 8	106
							90 4	8263 9					
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806													
02		197838 X	70697	-0-	-127141	-0-	150 1	67744 2	Y	2212	2292 1		146
							370 4	2433 9					
03		96441 X	78733	-0-	-17708	-0-	178 1	75895 2	Y	2320	2198 1		268
							108 4	2552 9					
04		80100 X	69353	-0-	-10747	-0-	160 1	66788 2	Y	1959	1986 1		241
							250 4	2155 9					
05		76725 X	62490	-0-	-14235	-0-	143 1	60441 2	Y	1645	1741 1	1 8	144
							96 4	1810 9					
06		76200 X	59369	-0-	-16831	-0-	124 1	57647 2	Y	1416	1358 1		202
							40 4	1558 9					
*07		78740 X	55283	-0-	-23457	-0-	117 1	53472 2	Y	1506	1581 1		127
							37 4	1657 9					
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627													
02		105966 X	51150	-0-	-54816	-0-	20 1	44178 2	Y	6266	6340 1		83
							59 4	6893 9					
03		70556 X	63504	-0-	-7052	-0-	48 1	56166 2	Y	6620	6501 1	20 8	182
							8 4	7282 9					
04		62820 X	58214	-0-	-4606	-0-	34 1	51185 2	Y	6313	6394 1		101
							51 4	6944 9					
05		56590 X	56590	-0-	-0-	-0-	27 1	49781 2	Y	6151	6191 1	10 8	51
							16 4	6766 9					
06		61470 X	52377	-0-	-9093	-0-	31 1	46408 2	Y	5368	5345 1	6 8	68
							33 4	5905 9					
07		63519 X	51217	-0-	-12302	-0-	31 1	45439 2	Y	5188	5146 1	3 8	107
							40 4	5707 9					
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712													
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498													
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	21	-0-	21	21	21 1		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MUNSON-OEDING UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	296623	COMPL. DATE	01/17/1992	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9509 - 13971	
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
02		406 X	174	-0-	-232	-0-	174 2		N	-0-		-0-
03		434 X	35	-0-	-399	-0-	35 2		N	-0-		-0-
04		420 X	263	-0-	-157	-0-	263 2		N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
07		279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A'		WELL #:		1RE	RRCID ->	296624	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10546 - 14368	
02		3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-			N	-0-		-0-
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-		-0-
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MAKINSON, LONITA C.		WELL #:		1RE	RRCID ->	296625	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	11386	PERF. 7877 - 14530	
02		319 X	12	-0-	-307	-0-	12 2		N	-0-		-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
-----												
BREDTHAUER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296744	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	13426	PERF. 9943 - 13426	
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-
*07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	296745	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 8316 - 10356	
02		1160 X	986	-0-	-174	-0-	986 2		N	-0-		-0-
03		1240 X	210	-0-	-1030	-0-	210 2		N	-0-		-0-
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
05		1240 X	684	-0-	-556	-0-	684 2		N	-0-		-0-
06		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
*07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
-----												
UNCLE STEVE		WELL #:		1H	RRCID ->	296746	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8119 - 10849	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	118			N	-0-		-0-
03		0 W	28	-0-	28	146	28 2		N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	146			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	146			N	-0-		-0-
06		0 W	23	-0-	23	169	23 2		N	-0-		-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/11/2024												
-----												
BOWERS		WELL #:		1 H	RRCID ->	296747	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7691 - 11562	
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			N	-0-		-0-
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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														
HAUSMANN		WELL #:		1	RRCID ->	296782	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	12221	PERF.11428	- 16190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-				-0-
03		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				-0-
04		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				-0-
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RIDGE SIXERS		WELL #:		H 06BR	RRCID ->	296894	COMPL. DATE	04/01/2023	TOTAL DEPTH	11509	PERF.10937	- 21438				
02		240787 X	215997	-0-	-24790	-0-	91	1	198671	2	Y	15429	15788	1		96
							263	4	16972	9						
03		257393 X	221733	-0-	-35660	-0-	174	1	203088	2	Y	16766	16542	1	4 8	316
							28	4	18443	9						
04		249090 X	215065	-0-	-34025	-0-	130	1	196845	2	Y	16268	16466	1		118
							195	4	17895	9						
05		257393 X	228096	-0-	-29297	-0-	113	1	209587	2	Y	16661	16736	1	2 8	41
							69	4	18327	9						
06		249090 X	214403	-0-	-34687	-0-	132	1	196890	2	Y	15673	15620	1	2 8	92
							141	4	17240	9						
07		230888 X	207647	-0-	-23241	-0-	131	1	190904	2	Y	14947	14826	1	2 8	211
							170	4	16442	9						
-----																
RIDGE OAK		WELL #:		H 04BR	RRCID ->	296895	COMPL. DATE	04/01/2023	TOTAL DEPTH	11598	PERF.10865	- 21948				
02		202217 X	181404	-0-	-20813	-0-	77	1	166225	2	Y	13529	13856	1		99
							220	4	14882	9						
03		216163 X	187459	-0-	-28704	-0-	148	1	172446	2	Y	13492	13311	1	6 8	274
							24	4	14841	9						
04		209190 X	172470	-0-	-36720	-0-	104	1	157471	2	Y	13399	13558	1		115
							156	4	14739	9						
05		216163 X	179772	-0-	-36391	-0-	89	1	164948	2	Y	13346	13412	1	4 8	45
							54	4	14681	9						
06		209190 X	169700	-0-	-39490	-0-	104	1	155607	2	Y	12615	12569	1	3 8	88
							112	4	13877	9						
07		193905 X	165047	-0-	-28858	-0-	105	1	153687	2	Y	10107	10034	1	3 8	158
							137	4	11118	9						
-----																
BETHANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	296945	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7713	- 9950				
02		0	73	-0-	73	851	73	2			N	-0-				-0-
03		1092 X	87	-0-	-1005	-0-	87	2			N	-0-				-0-
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
*07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ARMSTRONG-MUNSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	297023	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	10022	PERF. 9310	- 13762				
02		4698 X	28	-0-	-4670	-0-	28	2			N	-0-				-0-
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				-0-
04		4860 X	196	-0-	-4664	-0-	196	2			N	-0-				-0-
05		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				-0-
06		4860 X	76	-0-	-4784	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07		0 X	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									
EPHRAIM		WELL #:		RRCID ->	297116	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9310 - 13762	
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
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-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OZARK		WELL #:		H 060B	RRCID ->	297145	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12890 - 20063	
02		0	133538	-0-	133538	1866996	639 1	128765 2	Y	3712	3769 1	166
							51 4	4083 9				
03		1998165 X	131169	-0-	-1866996	-0-	675 1	126501 2	Y	3573	3638 1	101
							63 4	3930 9				
04		243030 X	117078	-0-	-125952	-0-	646 1	112781 2	Y	3188	3126 1	163
							144 4	3507 9				
05		251131 X	111425	-0-	-139706	-0-	651 1	107032 2	Y	3325	3356 1	132
							84 4	3658 9				
06		243030 X	100863	-0-	-142167	-0-	634 1	97010 2	Y	2783	2774 1	141
							158 4	3061 9				
07		251131 X	101521	-0-	-149610	-0-	648 1	97233 2	Y	3193	3221 1	113
							128 4	3512 9				

BYRDE		WELL #:		H 020B	RRCID ->	297160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		0	130889	-0-	130889	1883225	624 1	125730 2	Y	4077	4113 1	184	
							50 4	4485 9					
03		2012809 X	129584	-0-	-1883225	-0-	664 1	124504 2	Y	3958	4028 1	114	
							62 4	4354 9					
04		116294 X	116294	-0-	-0-	-0-	639 1	111649 2	Y	3513	3446 1	181	
							142 4	3864 9					
05		113966 X	113966	-0-	-0-	-0-	664 1	109157 2	Y	3690	3725 1	1 8	145
							86 4	4059 9					
06		100747 X	100747	-0-	-0-	-0-	632 1	96671 2	Y	2988	2982 1	1 8	150
							157 4	3287 9					
*07		102786 X	102786	-0-	-0-	-0-	655 1	98172 2	Y	3482	3510 1		122
							129 4	3830 9					

TATER MEMORIAL		WELL #:		H 07TT	RRCID ->	297411	COMPL. DATE	06/30/2023	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11421 - 16498		
02		0	94713	-0-	94713	995966	219 1	87095 2	Y	6674	6814 1	122	
							58 4	7341 9					
03		1088885 X	92919	-0-	-995966	-0-	229 1	85723 2	Y	6272	6178 1	4 8	212
							68 4	6899 9					
04		138780 X	80921	-0-	-57859	-0-	642 1	74202 2	Y	5433	5561 1		84
							101 4	5976 9					
05		143406 X	80616	-0-	-62790	-0-	223 1	74136 2	Y	5677	5695 1	2 8	64
							12 4	6245 9					
06		138780 X	72746	-0-	-66034	-0-	461 1	66644 2	Y	5106	5081 1	1 8	88
							24 4	5617 9					
07		143406 X	69148	-0-	-74258	-0-	83 1	64000 2	Y	4590	4552 1	1 8	125
							16 4	5049 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
SYLVIA		WELL #:		1	RRCID ->	297482	COMPL. DATE	10/09/1994	TOTAL DEPTH	9079	PERF.	8302 - 9991	
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
*11	900 X	802	-0-	-98	-0-	802	2		N	-0-			-0-
*12	1550 X	800	-0-	-750	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*01	1550 X	553	-0-	-997	-0-	553	2		N	-0-			-0-
*02	1450 X	444	-0-	-1006	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*03	1550 X	746	-0-	-804	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*04	1500 X	608	-0-	-892	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*05	1550 X	384	-0-	-1166	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*06	1500 X	342	-0-	-1158	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	462	-0-	-1088	-0-	462	2		N	-0-			-0-

RIDGE FOX		WELL #:		H 02BR	RRCID ->	297491	COMPL. DATE	04/01/2023	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	10900 - 22228	
02	163734 X	128628	-0-	-35106	-0-	53 1	115914 2	Y	11370	11646	1	1 8 88	
						154 4	12507 9						
03	175026 X	130863	-0-	-44163	-0-	101 1	117571 2	Y	11977	11815	1	5 8 245	
						16 4	13175 9						
04	169380 X	120106	-0-	-49274	-0-	71 1	107828 2	Y	11000	11145	1		100
						107 4	12100 9						
05	175026 X	120130	-0-	-54896	-0-	58 1	108323 2	Y	10648	10702	1	3 8	43
						36 4	11713 9						
06	169380 X	112950	-0-	-56430	-0-	68 1	101590 2	Y	10199	10162	1	2 8	78
						73 4	11219 9						
07	175026 X	110543	-0-	-64483	-0-	68 1	99627 2	Y	9781	9702	1	2 8	155
						89 4	10759 9						

TATER RUN		WELL #:		H 05TT	RRCID ->	297516	COMPL. DATE	06/30/2023	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11260 - 13973	
02	0	54069	-0-	54069	748835	126 1	49977 2	Y	3575	3658	1		71
						33 4	3933 9						
03	0	51647	-0-	51647	800482	128 1	47830 2	Y	3319	3269	1	2 8	119
						38 4	3651 9						
04	844406 X	43924	-0-	-800482	-0-	351 1	40603 2	Y	2650	2726	1		43
						55 4	2915 9						
05	122202 X	54427	-0-	-67775	-0-	154 1	51174 2	Y	2810	2819	1	1 8	33
						8 4	3091 9						
06	118260 X	47789	-0-	-70471	-0-	310 1	44803 2	Y	2418	2404	1	1 8	46
						16 4	2660 9						
07	122202 X	44869	-0-	-77333	-0-	55 1	42481 2	Y	2111	2092	1	1 8	64
						11 4	2322 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
TATER TOWN		WELL #: H 03TT		RRCID -> 297581	COMPL. DATE 06/30/2023	TOTAL DEPTH 10993	PERF.11159	- 16833							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0	152625	-0-	152625	294136	162	1 137410	2	Y	13529	13518	1	10	8	242
						171	4 14882	9							
09	0	133218	-0-	133218	427354	52	1 120585	2	Y	11411	11388	1			265
						29	4 12552	9							
10	0	126690	-0-	126690	554044	36	1 114319	2	Y	11112	11117	1			260
						112	4 12223	9							
11	0	114748	-0-	114748	668792	15	1 103795	2	Y	9908	9973	1			195
						39	4 10899	9							
12	0	87299	-0-	87299	756091	24	1 78981	2	Y	7498	7437	1			256
						46	4 8248	9							
01	0	102379	-0-	102379	858470	98	1 92231	2	Y	8932	8851	1			337
						225	4 9825	9							
02	0	96110	-0-	96110	954580	220	1 87525	2	Y	7551	7736	1			152
						59	4 8306	9							
03	0	97058	-0-	97058	1051638	236	1 88364	2	Y	7625	7502	1	9	8	266
						70	4 8388	9							
*04	1126347 X	74709	-0-	-1051638	-0-	587	1 67817	2	Y	5648	5797	1			117
						92	4 6213	9							
05	136834 X	80380	-0-	-56454	-0-	222	1 73712	2	Y	5850	5876	1	5	8	86
						11	4 6435	9							
06	132420 X	73871	-0-	-58549	-0-	468	1 67563	2	Y	5287	5257	1	3	8	113
						24	4 5816	9							
07	136834 X	67990	-0-	-68844	-0-	81	1 62329	2	Y	5058	5016	1	2	8	153
						16	4 5564	9							

  

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		DITTMAR		WELL #: 1	RRCID -> 146840	COMPL. DATE 07/25/1993	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11846	- 12025				
02	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-						24
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-						24
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-						24
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						24
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						24
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT						24

  

MEANS "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 186109	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10266	- 12740							
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3681	3	17	9	N	15				75
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				75
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	5				80
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	15				95
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	5				100
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				100

  

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WOLFF		WELL #: 4H	RRCID -> 189029	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11645	- 14699				
02	783 N	434	-0-	-349	-0-	15	1	419	3	N	-0-				80
03	589 N	290	-0-	-299	-0-	10	1	280	3	N	-0-				80
04	600 N	301	-0-	-299	-0-	11	1	290	3	N	-0-				80
05	465 N	249	-0-	-216	-0-	8	1	241	3	N	-0-				80
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-				80
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
CHARANZA				WELL #:	1C	RRCID ->	295328	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	6606 - 8880	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		0 Z	463	-0-	463	6229	459	2	4	9	N	4		29
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-		29
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-		29
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-		29
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-		29
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	6229					N	-0-		29
-----														
OUTLAW OIL LLC				628425										
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7510 - 10131	
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	548	2	144	9	N	131	184	138
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	675	2	164	9	N	149	226	61
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	659	2	223	9	N	203	178	86
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	706	2	160	9	N	145		231
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	510	2	135	9	N	123	181	173
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		173
-----														
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.	15497 - 18942	
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SWEDISH CHEF				WELL #:	5H	RRCID ->	294938	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10887 - 15377	
02		0 W	9647	-0-	9647	664357	7456	2	2191	9	Y	1992	2036	199
03		0 W	8231	-0-	8231	672588	6524	2	1707	9	Y	1552	1547	204
04		0 W	10861	-0-	10861	683449	8252	2	2609	9	Y	2372	2363	213
05		0 W	10963	-0-	10963	694412	9003	2	1960	9	Y	1782	1777	218
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	694412					Y	NO RPT		218
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	694412					Y	NO RPT		218
-----														
POCO LLC				668802										
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	8237 - 10076	
02		1856 N	1656	-0-	-200	-0-	1628	2	28	9	N	25		313
03		1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1870	2	11	9	N	10		323
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1814	2	19	9	N	17		340
05		1767 N	1316	-0-	-451	-0-	1283	2	33	9	N	30		370
06		1830 N	1033	-0-	-797	-0-	1016	2	17	9	N	15		385
07		1891 N	1723	-0-	-168	-0-	1650	2	73	9	N	66	363	88
-----														
PROGENIES OPERATING LLC				681161										
MCCLENDON				WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.	12671 - 16320	
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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508	
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	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022												

MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-	101
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2		N	-0-	101
04	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2		N	-0-	101
05	496 N	242	-0-	-254	-0-	242	2		N	-0-	101
*06	450 N	138	-0-	-312	-0-	138	2		N	-0-	101
07	403 N	219	-0-	-184	-0-	219	2		N	-0-	101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-	151
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-	151
04	1740 X	996	-0-	-744	-0-	982	2	14 9	N	13	164
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2623	2	7 9	N	6	170
*06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3990	2	58 9	N	53	163 1 60
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-	170

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840
02	435 N	198	-0-	-237	-0-	198	2		N	-0-	109
03	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2		N	-0-	109
04	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	2		N	-0-	109
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	109
*06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-	109
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-	109

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	343	2		N	-0-	45
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	45
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	45
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-	45
*06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2		N	-0-	45
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-	45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-

CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200		
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			219
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			219
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9 9	N	8			227
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9 9	N	8			235
*06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2818	2	24 9	N	22			257
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			235

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATTIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970		
02	377 N	64	-0-	-313	-0-	64	2		N	-0-			382
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			382
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			382
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			382
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			382
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			382

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491		
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018													

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082 - 17985		
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 12/21/2018													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
REDBUD E & P, INC.				696678								
KIMBERLY		WELL #:		1	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8245 - 8400
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
02		236 N	236	-0-	-0-	236	2	N	-0-			115
03		251 N	251	-0-	-0-	251	2	N	-0-			115
04		66 N	66	-0-	-0-	66	2	N	-0-			115
05		311 N	311	-0-	-0-	311	2	N	-0-			115
*06		240 N	179	-0-	-61	179	2	N	-0-			115
07		203 N	203	-0-	-0-	203	2	N	-0-			115

SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SMITH, A. UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.	13617 - 16342		
02		1102 N	580	-0-	-522	580	2	N	-0-			54		
03		1200 N	1200	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			54		
04		960 N	280	-0-	-680	280	2	N	-0-			54		
05		1266 N	1266	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			54		
06		1170 N	583	-0-	-587	583	2	N	-0-			54		
*07		867 N	867	-0-	-0-	867	2	N	-0-			54		

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153										
DUTY UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14800 - 15100		
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-		
07	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		
02		218 N	218	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-	-0-		
03		310 N	238	-0-	-72	1	1	237	2	N	-0-	-0-		
04		300 N	300	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-	-0-		
05		248 N	245	-0-	-3	1	1	244	2	N	-0-	-0-		
06		240 N	202	-0-	-38	1	1	201	2	N	-0-	-0-		
*07		310 N	271	-0-	-39	1	1	270	2	N	-0-	-0-		

SHIELD PETROLEUM				777007										
J. W. V. OL														
		WELL #:			RRCID ->	162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	12512	PERF.	12093 - 15700		
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		
07	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		
02		2581 X	2184	-0-	-397	1747	2	437	9	N	397	387	1	204
03		2263 N	1919	-0-	-344	1526	2	393	9	N	357	377	1	184
04		2135 N	2135	-0-	-0-	1663	2	472	9	N	429	379	1	234
05		2325 N	2121	-0-	-204	1701	2	420	9	N	382	188	1	428
06		2134 N	2134	-0-	-0-	1732	2	402	9	N	365	524	1	269
07		2201 N	2180	-0-	-21	1748	2	432	9	N	393	385	1	277



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 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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557												
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3198	2	25	9	N	205
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3618	2	36	9	N	238
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3161	2	7	9	N	45
05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3063	2	37	9	N	79
06	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	3075	2	23	9	N	100
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	100
NO RPT												

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765												
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131												
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	53
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	53
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	53
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	53
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	53
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	53

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

U. S. OPERATING, INC. 875431												
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786												
02	464	N	401	-0-	-63	-0-	379	2	22	9	N	-0-
03	496	N	137	-0-	-359	-0-	134	2	3	9	N	2
04	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	2
05	434	N	99	-0-	-335	-0-	97	2	2	9	N	4
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431													
JAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718							
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
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-
07	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							
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-
07	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							
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	238	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N					-0-
-----															
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955							
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N					2
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N					2
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N					2
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N					2
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N					2
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N					2
-----															
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423							
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1712	2	43	9	N	39				76
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36	1	8		111
04	1110 N	457	-0-	-653	-0-	444	2	13	9	N	12	112	1		11
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12				23
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1475	2	46	9	N	42				65
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18				83
-----															
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978							
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N					34
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N					34
04	390 N	126	-0-	-264	-0-	126	2			N					34
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N					34
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N					34
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N					34
-----															
PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
WALKER, M. P.				WELL #: 2H	RRCID -> 148090	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 11564	PERF.11125	- 14135		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		53
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		53
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
-----											
VILAS-MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 148290	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 15870	PERF.12585	- 15166		
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04	1590 N	22	-0-	-1568	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05	930 N	20	-0-	-910	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALKER, M. P.				WELL #: 3H	RRCID -> 149172	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 15111	PERF.11165	- 15111		
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		77
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		77
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-		77
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		77
-----											
KANKEL				WELL #: 1RE	RRCID -> 154484	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 12744	PERF.12631	- 16950		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		144
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		144
04	270 N	66	-0-	-204	-0-	66 2		N	-0-		144
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-		144
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		144
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		144
-----											
VILAS				WELL #: 1	RRCID -> 155274	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 15174	PERF.12023	- 15174		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
-----											
MOORE, JESSE				WELL #: 11H	RRCID -> 155376	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 15020	PERF.11388	- 15280		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		204
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		204
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		204
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		204
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		204
-----											
MOORE ESTATE UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 157261	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 16006	PERF.11955	- 16006		
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		98
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		98
04	1140 N	26	-0-	-1114	-0-	26 2		N	-0-		98
05	837 N	9	-0-	-828	-0-	9 2		N	-0-		98
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		98
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			62
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			62
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2	N	-0-			62
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2	N	-0-			62
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			62
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			62
-----												
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146				
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			77
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			77
04	360 N	20	-0-	-340	-0-	20	2	N	-0-			77
05	372 N	21	-0-	-351	-0-	21	2	N	-0-			77
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			77
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			77
-----												
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894				
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			169
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			169
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	2	N	-0-			169
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2	N	-0-			169
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			169
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			169
-----												
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365				
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			137
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			137
04	660 N	14	-0-	-646	-0-	14	2	N	-0-			137
05	558 N	15	-0-	-543	-0-	15	2	N	-0-			137
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			137
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			137
-----												
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411				
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			156
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			156
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			156
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	33	2	N	20			176
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			176
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			176
-----												
WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931				
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-
07	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				
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04	480 N	18	-0-	-462	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*05	465 N	26	-0-	-439	-0-	26	2	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615			
M	O	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
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				137
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				137
04	750 N	32	-0-	-718	-0-	-0-	32	2		N	-0-				137
*05	558 N	35	-0-	-523	-0-	-0-	35	2		N	-0-				137
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				137
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				137
-----															
WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268	- 15927			
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-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28			
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
-----															
VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355	- 21057			
02	9367 X	1299	-0-	-8068	-0-	-0-	1251	2	48	9	N	44	410		
03	9951 X	23	-0-	-9928	-0-	-0-	23	2			N	-0-	410		
04	9300 X	42	-0-	-9258	-0-	-0-	42	2			N	-0-	410		
05	7037 X	27	-0-	-7010	-0-	-0-	27	2			N	-0-	410		
06	3960 X	40	-0-	-3920	-0-	-0-	40	2			N	-0-	410		
07	1395 X	57	-0-	-1338	-0-	-0-	57	2			N	-0-	410		
-----															
BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230	- 22001			
02	35061 X	3670	-0-	-31391	-0-	-0-	3636	2	34	9	N	31	137		
03	37479 X	16911	-0-	-20568	-0-	-0-	16889	2	22	9	N	20	157		
04	25890 X	8255	-0-	-17635	-0-	-0-	8242	2	13	9	N	12	169		
*05	26753 X	7638	-0-	-19115	-0-	-0-	7627	2	11	9	N	10	120		
06	16350 X	10392	-0-	-5958	-0-	-0-	10386	2	6	9	N	5	125		
07	16926 X	8215	-0-	-8711	-0-	-0-	8211	2	4	9	N	4	129		
-----															
SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312	- 21376			
02	5017 X	380	-0-	-4637	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	110		
03	6448 X	6024	-0-	-424	-0-	-0-	6024	2			N	-0-	110		
04	6240 X	2296	-0-	-3944	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1	111		
05	5425 X	3970	-0-	-1455	-0-	-0-	3970	2			N	-0-	111		
06	5820 X	4718	-0-	-1102	-0-	-0-	4715	2	3	9	N	3	114		
07	6014 X	4758	-0-	-1256	-0-	-0-	4747	2	11	9	N	10	124		
-----															
SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.14115	- 21880			
02	35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-	-0-					N	-0-	99		
03	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-	-0-					N	-0-	99		
04	24690 X	-0-	-0-	-24690	-0-	-0-					N	-0-	99		
*05	25513 X	584	-0-	-24929	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4	64		
06	21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-	-0-					N	-0-	64		
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	N	4	68		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
GALLIPOLI		WELL #:		RRCID ->	292925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14007	-	21296
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALLIPOLI		WELL #:		1H	RRCID ->	292926	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14250	-	24226
02	310155 X	-0-	-0-	-310155	-0-	-0-			N	2			108
03	331545 X	20957	-0-	-310588	-0-	20903	2	54	9	N	49		157
04	320850 X	20087	-0-	-300763	-0-	20073	2	14	9	N	13		170
*05	331545 X	19857	-0-	-311688	-0-	19838	2	19	9	N	17	73	114
06	320850 X	19883	-0-	-300967	-0-	19828	2	55	9	N	50		164
07	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	20957	2	68	9	N	62		226

TANNENBERG		WELL #:		2H	RRCID ->	295976	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	13696	PERF.14190	-	19526	
02	0 W	85778	-0-	85778	1013309	85598	2	180	9	N	164	294	1	158
03	1053403 X	40094	-0-	-1013309	-0-	39982	2	112	9	N	102	62	1	198
04	164550 X	21962	-0-	-142588	-0-	21896	2	66	9	N	60	57	1	201
05	170035 X	-0-	-0-	-170035	-0-	-0-		-0-		N	-0-			201
06	164550 X	23111	-0-	-141439	-0-	23080	2	31	9	N	28	59	1	170
07	170035 X	22017	-0-	-148018	-0-	21964	2	53	9	N	48			218

CANTIGNY		WELL #:		1H	RRCID ->	296090	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	13588	PERF.13800	-	20976	
02	225591 X	-0-	-0-	-225591	-0-	-0-			N	1	28	1		13
03	241149 X	679	-0-	-240470	-0-	679	2			N	-0-	3	1	10
04	49260 X	365	-0-	-48895	-0-	365	2			N	-0-	3	1	7
05	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-	-0-				N	-0-			7
06	49260 X	-0-	-0-	-49260	-0-	-0-				N	6	2	1	11
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-			10

SAINT-MIHIEL		WELL #:		2H	RRCID ->	296092	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14190	-	21526	
02	SHUT IN	84530	-0-	84530	177099	84347	2	183	9	N	166	194	1	108
03	208969 X	31870	-0-	-177099	-0-	31852	2	18	9	N	16	27	1	97
04	137670 X	-0-	-0-	-137670	-0-	-0-		-0-		N	-0-	26	1	71
05	142259 X	21051	-0-	-121208	-0-	21038	2	13	9	N	12			83
06	137670 X	40521	-0-	-97149	-0-	40484	2	37	9	N	34	22	1	95
07	90365 X	41471	-0-	-48894	-0-	41443	2	28	9	N	25			120

PASSCHENDAELE		WELL #:		2H	RRCID ->	296095	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	14118	PERF.13970	-	21476	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	91301	-0-			N	1	64	1		28
03	530565 X	-0-	-0-	-530565	-0-	-0-			N	-0-	7	1		21
04	513450 X	-0-	-0-	-513450	-0-	-0-			N	-0-	6	1		15
05	530565 X	-0-	-0-	-530565	-0-	-0-			N	-0-				15
06	513450 X	40	-0-	-513410	-0-	-0-			N	7	5	1		17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16

CANTIGNY		WELL #:		2H	RRCID ->	296148	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13935	-	20826	
02	150829 X	67711	-0-	-83118	-0-	67429	2	282	9	N	256	292	1	213
03	161231 X	39960	-0-	-121271	-0-	39825	2	135	9	N	123	79	1	257
04	156030 X	21475	-0-	-134555	-0-	21398	2	77	9	N	70	73	1	254
05	161231 X	-0-	-0-	-161231	-0-	-0-		-0-		N	-0-			254
06	105660 X	17782	-0-	-87878	-0-	17750	2	32	9	N	29	73	1	210
07	72385 X	21878	-0-	-50507	-0-	21828	2	50	9	N	45			255

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
CAMBRAI		WELL #:		1H	RRCID ->	296385	COMPL. DATE	06/17/2022	TOTAL	DEPTH	14121	PERF.13950 - 22601			
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
02	227534 X	-0-	-0-	-227534	-0-					N	2	36	1		96
03	243226 X	21912	-0-	-221314	-0-	21890	2	22	9	N	20	7	1		109
04	235380 X	20780	-0-	-214600	-0-	20749	2	31	9	N	28	16	1		121
05	243226 X	19577	-0-	-223649	-0-	19562	2	15	9	N	14				135
06	235380 X	21119	-0-	-214261	-0-	21079	2	40	9	N	36	15	0		156
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
-----															
TANNENBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	296419	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL	DEPTH	13838	PERF.14323 - 24725			
02	264248 X	-0-	-0-	-264248	-0-					N	-0-				56
03	282472 X	-0-	-0-	-282472	-0-					N	-0-				56
04	273360 X	-0-	-0-	-273360	-0-					N	-0-				56
05	282472 X	-0-	-0-	-282472	-0-					N	4	23	0		37
06	273360 X	-0-	-0-	-273360	-0-					N	1				38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				41
-----															
PASSCHENDAELE		WELL #:		1H	RRCID ->	297014	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	14234	PERF.13925 - 24226			
02	401186 X	19	-0-	-401167	-0-	9	2	10	9	N	9	65	1		30
03	428854 X	-0-	-0-	-428854	-0-					N	1	8	1		23
04	415020 X	1003	-0-	-414017	-0-	975	2	28	9	N	25	13	1		35
05	428854 X	19518	-0-	-409336	-0-	19510	2	8	9	N	7				42
06	415020 X	-0-	-0-	-415020	-0-					N	6	12	0		36
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				36
-----															
YPRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	297348	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL	DEPTH	14201	PERF.14000 - 21351			
02	0	26253	-0-	26253	751036	26253	2			N	-0-				29
*03	751036 X	-0-	-0-	-751036	-0-					N	-0-				29
*04	195480 X	18823	-0-	-176657	-0-	18823	2			N	-0-				29
*05	201996 X	22095	-0-	-179901	-0-	22094	2	1	9	N	1				30
*06	195480 X	-0-	-0-	-195480	-0-					N	-0-				30
*07	201996 X	NO RPT	-0-	-201996	-0-					N	NO RPT				30
-----															
WESTPARK PETROLEUM, INC. CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11369 - 11551			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION PETERS, ALTON		WELL #:			RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8911 - 9128			
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
-----															
				PLUGGED AND ABANDONED	04/16/2019										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
HACKEBELL, 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) 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
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2 1		32 2	N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1		20 2	N	-0-			58
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1		34 2	N	3			61
							3 9							
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2 1		29 2	N	3			64
							3 9							
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
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
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A														
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444  
 GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF. 10009 - 11422

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 10520 - 13616

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444														
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318								
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
-----																
SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638		PERF. 14358 - 19186						
02	1740	N	807	-0-	-933	-0-	5 1	802 2	N	-0-						7
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	15 1	1368 2	N	-0-						7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	23 1	1725 2	N	-0-						7
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	12 1	1292 2	N	-0-						7
06	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	7 1	1030 2	N	-0-						7
07	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	6 1	1067 2	N	-0-						7
-----																
ESCHBERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787		PERF. 14481 - 19380						
02	4698	X	3334	-0-	-1364	-0-	21 1	3313 2	N	-0-						68
03	5022	X	3779	-0-	-1243	-0-	41 1	3738 2	N	-0-						68
04	4860	X	3852	-0-	-1008	-0-	51 1	3801 2	N	-0-						68
05	4216	X	3439	-0-	-777	-0-	32 1	3407 2	N	-0-						68
06	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	23 1	3418 2	N	-0-						68
07	3968	X	3237	-0-	-731	-0-	20 1	3217 2	N	-0-						68
-----																
RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279576		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 8304 - 8898						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----																
MAGNESS		WELL #: 1		RRCID -> 279970		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8310 - 8338						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194			N	NO RPT						-0-
-----																
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #: 15 H		RRCID -> 280001		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8717 - 10552						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						121
03	14B	DENY	-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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	207 1	12395 2	N	1265	1327 1	1 8			285	
03	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	1392 9	13396 2	N	1217	1287 1				215	
04	13500 X	12849	-0-	-651	-0-	283 1	11357 2	N	1110	1093 1				232	
05	13950 X	9655	-0-	-4295	-0-	1339 9	8412 2	N	979	1084 1	1 8			126	
06	13500 X	1197	-0-	-12303	-0-	271 1	1126 2	Y	47	173 1				-0-	
07	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-	1221 9		Y	-0-					-0-	
-----															
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461															
02	60668 X	43664	-0-	-17004	-0-	714 1	42722 2	N	207	182 1				266	
03	51336 X	42845	-0-	-8491	-0-	228 9	41746 2	N	196	184 1				278	
04	47850 X	39863	-0-	-7987	-0-	883 1	38760 2	N	163	177 1				264	
05	49445 X	42360	-0-	-7085	-0-	216 9	41414 2	N	118	182 1	1 8			199	
06	45180 X	40866	-0-	-4314	-0-	924 1	39993 2	N	178	187 1				190	
07	46686 X	35651	-0-	-11035	-0-	179 9	34921 2	N	146	184 1				152	
-----															
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747															
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-					51	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					51	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54					105	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105	
-----															
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
-----															
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560															
02	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	230 1	13744 2	N	11					83	
03	16120 X	13209	-0-	-2911	-0-	12 9	12932 2	N	3					86	
04	18000 X	14853	-0-	-3147	-0-	274 1	14497 2	N	9					95	
05	18600 X	14722	-0-	-3878	-0-	3 9	14430 2	N	7					102	
06	18000 X	14294	-0-	-3706	-0-	346 1	14049 2	N	6					108	
07	15345 X	14273	-0-	-1072	-0-	10 9	14035 2	N	8					116	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	375	1 22461	2	N		44			370
03	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	48	9 20612	2	N		10			380
04	20168 X	20168	-0-	-0-	-0-	436	1 19686	2	N		12			392
05	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	11	9 24680	2	N		14			406
06	24097 X	24097	-0-	-0-	-0-	469	1 23775	2	N		26			432
*07	20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	367	1 20446	2	N		35	120 6	1 8	346
						15	9							
						293	1							
						29	9							
						241	1							
						39	9							
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
02	87638 X	84600	-0-	-3038	-0-	1387	1 83038	2	N		159	190 1		134
03	94054 X	86262	-0-	-7792	-0-	175	9 84216	2	N		240	184 1		190
04	91020 X	81275	-0-	-9745	-0-	1782	1 79115	2	N		249	188 1		251
05	94054 X	82154	-0-	-11900	-0-	264	9 80346	2	N		204	183 1	1 8	271
06	87510 X	76047	-0-	-11463	-0-	1886	1 74597	2	N		171	183 1		259
07	90427 X	76276	-0-	-14151	-0-	274	9 74850	2	N		186	370 1	1 8	74
						1584	1							
						224	9							
						1262	1							
						188	9							
						1221	1							
						205	9							
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
02	15283 X	812	-0-	-14471	-0-	10	1 595	2	N		188	186 1	261 7	145
03	19499 X	7249	-0-	-12250	-0-	207	9 7017	2	N		76			221
04	18870 X	2998	-0-	-15872	-0-	148	1 2893	2	N		33			254
05	19499 X	1173	-0-	-18326	-0-	84	9 1131	2	N		18			272
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-	69	1		N		31			303
*07	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	22	1 34541	2	N		36	114 6		225
						20	9							
						563	1							
						40	9							
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
02	37497 X	23470	-0-	-14027	-0-	386	1 23084	2	N		-0-			157
03	30380 X	21792	-0-	-8588	-0-	451	1 21311	2	N		27	7 8		177
04	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	30	9 35221	2	N		37			214
05	33176 X	33176	-0-	-0-	-0-	840	1 32494	2	N		37			251
06	29926 X	29926	-0-	-0-	-0-	41	9 29398	2	N		28	1 8		278
07	37293 X	31204	-0-	-6089	-0-	641	1 30673	2	N		28			306
						41	9							
						497	1							
						31	9							
						500	1							
						31	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	17255 X	12155	-0-	-5100	-0-	183	1	10961	2	N	919	1137	1	82
						1011	9							
03	18445 X	14362	-0-	-4083	-0-	270	1	12775	2	N	1197	1117	1	162
						1317	9							
04	15150 X	14182	-0-	-968	-0-	303	1	12714	2	N	1059	1093	1	128
						1165	9							
05	14725 X	13009	-0-	-1716	-0-	231	1	11735	2	N	948	893	1	183
						1043	9							
06	13890 X	8764	-0-	-5126	-0-	135	1	7988	2	N	583	547	1	219
						641	9							
07	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-			219
-----														
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
02	5423 X	4483	-0-	-940	-0-	93	1	4175	2	N	195	184	1	349
						215	9							
03	5208 X	4459	-0-	-749	-0-	140	1	4101	2	N	198	183	1	357
						218	9							
04	4590 X	4468	-0-	-122	-0-	148	1	4086	2	N	213	179	1	391
						234	9							
05	4805 X	4719	-0-	-86	-0-	107	1	4386	2	N	205	180	1	415
						226	9							
06	4650 X	3874	-0-	-776	-0-	82	1	3690	2	N	93	173	1	333
						102	9							
07	4805 X	4257	-0-	-548	-0-	82	1	3970	2	N	186	357	1	161
						205	9							
-----														
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764														
02	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	191	1	11453	2	N	702	777	1	186
						772	9							
03	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	239	1	11316	2	N	675	727	1	134
						743	9							
04	14430 X	11777	-0-	-2653	-0-	258	1	10822	2	N	634	539	1	229
						697	9							
05	14911 X	10754	-0-	-4157	-0-	196	1	9951	2	N	552	542	1	238
						607	9					1	8	
06	14430 X	10238	-0-	-4192	-0-	159	1	9412	2	N	606	546	1	298
						667	9							
07	13268 X	364	-0-	-12904	-0-	5	1	333	2	N	24	183	1	139
						26	9							
-----														
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
02	34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	563	1	33691	2	N	114	185	1	112
						125	9							
03	36208 X	34249	-0-	-1959	-0-	707	1	33425	2	N	106	187	1	31
						117	9							
04	35040 X	30921	-0-	-4119	-0-	718	1	30120	2	N	75			106
						83	9							
05	36208 X	27028	-0-	-9180	-0-	521	1	26422	2	N	77			183
						85	9							
06	35040 X	31496	-0-	-3544	-0-	523	1	30883	2	N	82	179	1	86
						90	9							
07	36208 X	28672	-0-	-7536	-0-	459	1	28127	2	N	78			164
						86	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	40310 X	38733	-0-	-1577	-0-	610	1	36502	2	N	1474	1450	1	182
						1621	9							
03	43090 X	40347	-0-	-2743	-0-	802	1	37897	2	N	1498	1472	1	208
						1648	9							
04	41700 X	35647	-0-	-6053	-0-	791	1	33170	2	N	1533	1463	1	278
						1686	9							
05	42439 X	35559	-0-	-6880	-0-	664	1	33665	2	N	1118	1099	1	297
						1230	9							
06	40080 X	38218	-0-	-1862	-0-	611	1	36129	2	N	1344	1441	1	200
						1478	9							
07	41416 X	34630	-0-	-6786	-0-	533	1	32709	2	N	1262	1262	1	200
						1388	9							
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
02	25781 X	21453	-0-	-4328	-0-	344	1	20597	2	N	465	555	1	190
						512	9							
03	27559 X	22416	-0-	-5143	-0-	453	1	21396	2	N	515	563	1	142
						567	9							
04	24180 X	21193	-0-	-2987	-0-	483	1	20240	2	N	427	367	1	202
						470	9							
05	24366 X	16914	-0-	-7452	-0-	321	1	16306	2	N	261	184	1	279
						287	9							
06	22200 X	20112	-0-	-2088	-0-	327	1	19331	2	N	413	350	1	342
						454	9							
07	22940 X	21760	-0-	-1180	-0-	341	1	20937	2	N	438	536	1	244
						482	9							
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	88	1	5257	2	N	50	186	1	128
						55	9							
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	112	1	5301	2	N	105			233
						116	9							
04	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	135	1	5665	2	N	92			325
						101	9							
05	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	115	1	7758	2	N	16	168	1	173
						18	9							
06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	92	1	7447	2	N	76			249
						84	9							
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	86	1	7336	2	N	28	177	1	100
						31	9							
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
02	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	214	1	12807	2	N	7			165
						8	9							
03	19344 X	14684	-0-	-4660	-0-	304	1	14380	2	N	-0-			165
						64	1	2699	2	N	20			185
04	23910 X	2785	-0-	-21125	-0-	22	9							
05	53982 X	53982	-0-	-0-	-0-	1044	1	52938	2	N	-0-			185
						571	1	33727	2	N	-0-			185
06	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	487	1	29866	2	N	2	1	8	186
						2	9							



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		10904 X	5569	-0-	-5335	-0-	84	1	5045	2	N	400	381	1	67
							440	9							
03		14539 X	11255	-0-	-3284	-0-	219	1	10351	2	N	623	540	1	150
							685	9							
04		14070 X	12517	-0-	-1553	-0-	277	1	11632	2	N	553	550	1	153
							608	9							
05		14539 X	9575	-0-	-4964	-0-	176	1	8917	2	N	438	502	1	89
							482	9							
06		10890 X	7434	-0-	-3456	-0-	113	1	6691	2	N	573	372	1	289
							630	9					1	8	
*07		12927 X	245	-0-	-12682	-0-	3	1	213	2	N	26	180	1	65
							29	9					70	6	
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		0 X	-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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
MILAM HALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299															
02		81287 X	72534	-0-	-8753	-0-	3895	1	61897	2	N	6129	6319	1	190
							6742	9							
03		86893 X	73924	-0-	-12969	-0-	3857	1	63322	2	N	6132	5994	1	328
							6745	9							
04		84090 X	69566	-0-	-14524	-0-	3417	1	60082	2	N	5515	5685	1	158
							6067	9							
05		81034 X	68932	-0-	-12102	-0-	3395	1	59355	2	N	5620	5404	1	374
							6182	9							
06		75030 X	66088	-0-	-8942	-0-	3202	1	57092	2	N	5267	5461	1	180
							5794	9							
07		77531 X	38409	-0-	-39122	-0-	555	1	34053	2	N	3132	3162	1	167
							356	4	3445	9					
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207															
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	436	1	82	2	Y	93	55	1	36
							102	9							
03		1519 X	1395	-0-	-124	-0-	661	1	669	2	Y	59	64	1	21
							65	9					10	8	
04		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	725	1	625	2	Y	57	50	1	28
							63	9							
05		651 X	553	-0-	-98	-0-	550	1	3	9	Y	3	30	1	1
							421	1	3	9	Y	3	3	1	1
06		1350 X	424	-0-	-926	-0-	9	1	242	2	Y	12	13	1	4
							13	9							





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444											
BELL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 294255	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL DEPTH 9544	PERF.10239	- 16138							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	11977 X	4584	-0-	-7393	-0-	1170	1	2655	2	N	690	825	1	8 8	289
03	10354 X	1429	-0-	-8925	-0-	759	9	775	1	N	385	416	1	37 8	221
04	9960 X	73	-0-	-9887	-0-	424	9	73	1	N	-0-	221	1		-0-
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-				-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-				-0-
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-				-0-

BELL UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 294554	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9989	- 16713							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10991 X	8360	-0-	-2631	-0-	1460	1	6119	2	N	710	699	1	8 8	297
03	11129 X	6226	-0-	-4903	-0-	781	9	1063	1	N	520	475	1	34 8	308
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	572	9	1089	1	N	993	817	1		484
05	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1092	9	1173	1	N	801	945	1		340
06	8640 X	8371	-0-	-269	-0-	881	9	1146	1	N	564	530	1		374
07	10788 X	7033	-0-	-3755	-0-	620	9	800	1	N	541	568	1		341
						595	9								

RUST UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 294630	COMPL. DATE 03/24/2022	TOTAL DEPTH 9997	PERF.10387	- 12382							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4669 X	2919	-0-	-1750	-0-	872	1	1730	2	N	288	291	1		90
03	4991 X	3644	-0-	-1347	-0-	317	9	974	1	N	431	398	1	14 8	109
04	3330 X	3189	-0-	-141	-0-	474	9	834	1	N	564	450	1		223
05	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	620	9	965	1	N	499	527	1		195
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	549	9	989	1	N	1128	886	1		437
07	3658 X	1618	-0-	-2040	-0-	1241	9	191	1	N	187	366	1		40
						206	9								

VALENTINE		WELL #: B 1H		RRCID -> 294745	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10761	- 15700							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	125599 X	52696	-0-	-72903	-0-	27	1	49686	3	N	2712	2082	1		761
03	122915 X	98815	-0-	-24100	-0-	2983	9	43	1	N	5960	6086	1	56 8	579
04	112320 X	24523	-0-	-87797	-0-	6556	9	11	1	N	1383	1534	1		428
05	110887 X	61999	-0-	-48888	-0-	1521	9	16	1	N	2927	3034	1	12 8	309
06	101430 X	86836	-0-	-14594	-0-	3220	9	15	1	N	4751	4681	1		379
07	98828 X	75777	-0-	-23051	-0-	5226	9	3584	1	N	3117	3227	1		265
						831	4	3429	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	112926 X	15371	-0-	-97555	-0-	12	1	14789	3	N	518	533	1	145
03	110732 X	56971	-0-	-53761	-0-	570	9	54038	3	N	2639	2481	1	254
04	106560 X	15377	-0-	-91183	-0-	2903	9	14640	3	N	664	712	1	206
05	110112 X	44269	-0-	-65843	-0-	730	9	40213	3	N	3677	3482	1	389
06	82110 X	52404	-0-	-29706	-0-	4045	9	47776	3	N	4199	4253	1	335
07	56978 X	46044	-0-	-10934	-0-	4619	9	39527	2	N	3589	3614	1	306
						2085	1	3948	9					
						484	4							
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877														
02	115826 X	110088	-0-	-5738	-0-	42	1	106622	2	N	3113	2949	1	919
03	126821 X	109276	-0-	-17545	-0-	3424	9	105930	2	N	3027	3220	1	711
04	122730 X	101052	-0-	-21678	-0-	16	1	98014	2	N	2755	2619	1	847
05	124155 X	100798	-0-	-23357	-0-	3330	9	98029	2	N	2511	2405	1	953
06	113880 X	96040	-0-	-17840	-0-	7	1	93761	2	N	2068	2462	1	559
07	117676 X	62301	-0-	-55375	-0-	3031	9	56940	2	N	2515	2189	1	326
						2762	9	2767	9					
						4	1							
						2275	9							
						2590	1							
						4	4							
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
PETERS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 295043 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886														
02	14326 X	9542	-0-	-4784	-0-	1	1	8179	2	N	1238	1184	1	18 8 250
						1362	9							
03	15221 X	11202	-0-	-4019	-0-	9788	2	1414	9	N	1285	1274	1	28 8 233
04	13830 X	10434	-0-	-3396	-0-	9182	2	1252	9	N	1138	1106	1	265
05	13082 X	9586	-0-	-3496	-0-	1	1	8482	2	N	1003	1087	1	181
						1103	9							
06	11730 X	8881	-0-	-2849	-0-	1	1	7768	2	N	1011	879	1	313
						1112	9							
07	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	1207	1	9799	2	N	1146	900	1	246
						1261	9							

HERON A WELL #: 1H RRCID -> 297356 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERON B WELL #: 2H RRCID -> 297392 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12062 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

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														
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-
07	14B DENY	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 #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
M	O	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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346
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-	
07	14B DENY	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
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-	
07	14B DENY	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
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-	
07	14B DENY	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
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-	
07	14B DENY	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
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-	
07	14B DENY	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
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-	
07	14B DENY	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 #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
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-
07	14B DENY	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
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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
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-
07	14B DENY	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
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-
07	14B DENY	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
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-
07	14B DENY	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
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-
07	14B DENY	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 #: RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020											

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359  
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002  
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	3	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95	3	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024 - WELL PLUGGED 04/15/24											

GIST (HACKBERRY 7100) 35106 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 294996 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7204 - 7209

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	10660	-0-	10660	10660	256 1	N	45	10354	3	45
						50 9					
05	SHUT IN	9857	-0-	9857	20517	304 1	N	78	9467	3	123
						86 9					
06	14B2 EXT	4120	-0-	4120	24637	105 1	N	14	4000	3	137
						15 9					
07	0 W	7807	-0-	7807	32444	310 1	N	41	7452	3	178
						45 9					



GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
HARTBURG 4		WELL #:	1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5228 - 5234			
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:	15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 5508 - 5514			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5150 - 7732			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
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-
07	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			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MB ENERGY, LLC CABALLO		100147		WELL #: 1		RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9106 - 9111	
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	
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-	
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C.G.		681327		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9232 - 9246	
02	03	04	05	06	07								
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK RANCH		681327		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A	
02	03	04	05	*06	07								
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216	

GLASSCOCK RANCH		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
GLASSCOCK RANCH		681327		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10455 - 10830	
02	03	04	05	*06	07								
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251	

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.		681327		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692	
02	03	04	05	06	07								
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			
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	
02	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	284 1	11235 2	N	182	193 1	297
						200 9					
03	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	310 1	11553 2	N	390	381 1	306
						429 9					
04	9420 X	9228	-0-	-192	-0-	249 1	8766 2	N	194	190 1	310
						213 9					
05	8060 X	7641	-0-	-419	-0-	229 1	7208 2	N	185	189 1	306
						204 9					
*06	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	300 1	10877 2	N	273	194 1	385
						300 9					
07	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT		385

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938			
02	10788 X	9434	-0-	-1354	-0-	8997 2	437 9	N	397	375 1	440
03	11470 X	10324	-0-	-1146	-0-	9892 2	432 9	N	393	366 1	467
04	11100 X	8441	-0-	-2659	-0-	8057 2	384 9	N	349	556 1	260
05	11036 X	9658	-0-	-1378	-0-	9248 2	410 9	N	373	183 1	450
06	9990 X	9210	-0-	-780	-0-	8840 2	370 9	N	336	358 1	428
07	10323 X	10061	-0-	-262	-0-	9644 2	417 9	N	379	360 1	447

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			
02	21373 X	20263	-0-	-1110	-0-	19612 3	651 9	N	592	554 1	205
03	24273 X	23327	-0-	-946	-0-	22641 3	686 9	N	624	564 1	265
04	23490 X	16962	-0-	-6528	-0-	16477 3	485 9	N	441	376 1	330
05	24273 X	20385	-0-	-3888	-0-	19783 3	602 9	N	547	555 1	322
06	22560 X	18235	-0-	-4325	-0-	17741 3	494 9	N	449	546 1	225
07	23312 X	21276	-0-	-2036	-0-	20690 3	586 9	N	533	374 1	384

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B DENY	-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-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

-----														
GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY NILSON			386310											
			WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY RIOUX			386310											
			WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033 - 9100		
-----														
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HITE			35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
			WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920 - 8960		
-----														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)			35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851											
			WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10294 - 10312		
-----														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
-----														
GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851											
			WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066 - 5070		
-----														
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
-----														
GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851											
			WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032		
-----														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			69
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			69
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			69
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	Y	-0-			69
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-			69
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			69

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
NEBLETT'S CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368				
02	69579	35471	-0-	-34108	-0-	35471	2	N	-0-			-0-
03	80701	41079	-0-	-39622	-0-	41079	2	N	-0-			-0-
04	73208	37309	-0-	-35899	-0-	37309	2	N	-0-			-0-
05	50233	25845	-0-	-24388	-0-	25845	2	N	-0-			-0-
06	63246	32328	-0-	-30918	-0-	32328	2	N	-0-			-0-
*07	60377	30917	-0-	-29460	-0-	30917	2	N	-0-			-0-

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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329		
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
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-
07		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		
02	6194 R	6194	-0-	-0-	-0-	290	1	5845	2	N	54	183	1	1 8 115
						59	9							
03	9021	9757	-0-	736	736	310	1	9327	2	N	109			224
						120	9							
04	8730	9699	-0-	969	1705	300	1	9305	2	N	85	181	1	1 8 127
						94	9							
05	9021	8827	-0-	-194	1511	310	1	8438	2	N	72			199
						79	9							
*06	8730	8583	-0-	-147	1364	300	1	8144	2	N	126	182	1	3 8 140
						139	9							
07	9021	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			140

GRACELAND (BLUE SUEDE)				36236 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883		
02	4699 R	4699	-0-	-0-	-0-	4691	2	8	9	N	7			92
03	4929 #	4096	-0-	-833	-0-	4082	2	14	9	N	13			105
04	4770 #	3247	-0-	-1523	-0-	3239	2	8	9	N	7			112
05	5022 #	3358	-0-	-1664	-0-	3325	2	33	9	N	30			142
06	4860 #	3271	-0-	-1589	-0-	3254	2	17	9	N	15			157
*07	5022 #	3250	-0-	-1772	-0-	3250	2			N	-0-			157

GRACELAND (CRUEL)				36236 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409		
02	12905 X	10470	-0-	-2435	-0-	10417	2	53	9	N	48	190	1	144
03	11594 X	2533	-0-	-9061	-0-	2521	2	12	9	N	11			155
04	11220 X	1	-0-	-11219	-0-	1	2			N	-0-			155
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			155
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-			155
07	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-			155

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	313	359	1	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170			275
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	180	1	120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14263 - 14410	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
-----													
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	13249 - 13258	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
03	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
-----													
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	12814 - 14983	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GREATHOPE (5350 FRIO)		36596 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FREDCO		284921											
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350 - 5354	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
GREENS LAKE (MIOCENE 5200)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
RUBEL SWD												
36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'												
36753 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
048169												
WELL #: 6 RRCID -> 295802 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 8179 - 8186												
02	4756 #	2118	-0-	-2638	-0-	260	1	1858	2	N	-0-	-0-
03	5084 #	97	-0-	-4987	-0-	19	1	78	2	N	-0-	-0-
04	2520 #	77	-0-	-2443	-0-	15	1	62	2	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GRESHAM (9700)												
CML EXPLORATION, LLC												
PRATKA												
36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
120648												
WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368												
02	1450 N	1104	-0-	-346	-0-	1035	2	69	9	N	63	209
03	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1212	2	62	9	N	56	70
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1275	2	65	9	N	59	129
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1379	2	68	9	N	62	191
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1214	2	54	9	N	49	52
07	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1320	2	66	9	N	60	112
-----												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
REED UNIT												
864566												
WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226												
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-	347
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	35	1	22	2	N	-0-	347
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	347
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	347
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	347
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	347
-----												
REED UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859												
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	373
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	33	1	20	2	N	-0-	373
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	373
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	373
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	373
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	373
-----												
BETTY MAE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746												
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	264
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	37	1	23	2	N	-0-	264
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	264
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	264
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	264



GRESHAM (9700)		//CONT.// 36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893				
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
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114 2		N	-0-			199
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	62 1	38 2	N	-0-			199
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			199
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			199
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			199
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	26 1	34 2	N	-0-			199

  

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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

  

DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732				
02	203 N	100	-0-	-103	-0-	100 2		N	-0-			22
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			22
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			22
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			22
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-			22
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		N	-0-			22

  

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			458

-----  
 GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 MOORE'S BLUFF 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF. 11666 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13340 X	12267	-0-	-1073	-0-	290 1 504 9	11473 2	N	458	374 1	7 8	244
03	14260 X	9621	-0-	-4639	-0-	282 1 418 9	8921 2	N	380	348 1	5 8	271
04	13800 X	8776	-0-	-5024	-0-	291 1 306 9	8179 2	N	278	178 1	5 8	366
05	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	310 1 518 9	12671 2	N	471	564 1	4 8	269
*06	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	300 1 417 9	10005 2	N	379	374 1		274
07	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			N	NO RPT			274

-----  
 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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 BROUSSARD-HEBERT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 292106 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 10782 - 10826

02	22098 X	-0-	-0-	-22098	-0-			N	-0-			127
03	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-			N	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 03/13/2024

-----  
 PROGENIES OPERATING LLC 681161  
 WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10732 - 10742

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
07	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
03	14B DENY		-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447			Y	NO RPT			5

-----															
GUM ISLAND, W. (7700)			37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179												
HEBERT-BROUSSARD			WELL #:	19	RRCID ->	140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	5574	-	5960	
M	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	AMT	BALANCE
-----															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
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	
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-	
07	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	
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-	
07	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	
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-	
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			67	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
GEMARMI INC. HOBIZAL		298884		WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022		
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE		677770		WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9808 - 9850		
02	5974	X	5470	-0-	-504	-0-	580	1	4792	2	N	89		164
03	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	98	9	620	1	N	135	179	120
04	6030	X	4692	-0-	-1338	-0-	149	9	600	1	N	87		207
05	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	96	9	620	1	N	85	178	114
06	5820	X	5520	-0-	-300	-0-	94	9	600	1	N	82		196
07	6014	X	5674	-0-	-340	-0-	90	9	620	1	N	84	166	114
							92	9						

HAMEL, EAST (9980)		38434 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
KEBO OIL & GAS, INC. EMMEL HATTERMANN GAS UNIT		453170		WELL #: 1		RRCID -> 297360		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 10582		PERF.10039 - 10061		
02	26390		9276	-0-	-17114	39431	290	1	8796	2	N	173	188	110
03	28210		6249	-0-	-21961	17470	190	9	310	1	N	105		215
04	27300		3679	-0-	-23621	-0-	116	9	250	1	N	78	188	105
05	28210		4192	-0-	-24018	-0-	86	9	310	1	N	125		230
06	27300		3638	-0-	-23662	-0-	138	9	300	1	N	111	191	150
07	28210		3649	-0-	-24561	-0-	122	9	310	1	N	114	191	73
							125	9						

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC MCWILLIAMS OIL UNIT		036587		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90

-----												
HAMMAN, EAST ( FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT			52
-----												
HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT			130
-----												
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				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT			148
-----												
HAMMAN, EAST (11,150)		38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
GOOLSBBE		WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			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				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILBERGER, F. J.		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER		WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		693654						
GOOLSBEE		WELL #:		1	RRCID ->	234911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11401 PERF.11230 - 11308
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
-----										
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629						
TALAFUSE		WELL #:			RRCID ->	212241	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11661 PERF.11222 - 11236
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
07	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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134		N	NO RPT		46
-----										
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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
07	0 #	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)  
SHOCO PRODUCTION LLC  
SOUTH HAMPTON

38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
778196  
WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 5310 - 5440

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
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC  
HAMPTON, SOUTH UNIT

38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
911874  
WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC  
HAMPTON SOUTH UNIT

38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
911874  
WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC  
HAMPTON SOUTH UNIT

38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
911874  
WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
WEISSE, E., ET AL UNIT 1

38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
247836  
WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS

WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52



-----												
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836												
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 11328 - 11441												
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
-----												
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-
07		0 X	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												
-----												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468												
-----												
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-
07	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												
-----												
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		81
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		81
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		81
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		81
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
-----												
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
BOYT, E. W. WELL #: 94 RRCID -> 290189 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 1506 - 1524												
-----												
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-
06	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2	N	-0-		-0-
07	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	2	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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC.		479450		WELL #:		1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109	
BLANCHETTE													
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #:		1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066	
HANKAMER, I. J. ET UX													
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #:		1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970	
HANKAMER, I. J. ET UX													
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #:		1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7568 - 7580	
ROBERTS, J													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #:		2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301	
MCMURTRY "B"													
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARDIN (FINLEY STRINGER)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
CESSNA

38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
CESSNA, J. H.

38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

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
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	10	1	103	9	N	94	180	1	107
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	9	N	92			199
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	9	N	84	180	1	103
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	9	N	35			138
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	9	N	90	175	1	53
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	9	N	93			146

HARDIN (7300)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
WILSON GAS UNIT

38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY  
186835  
WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC  
JOHNSTON & CAMPBELL

430368 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/09/2020

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.  
TAUB

38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
186835  
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

BARRETT

WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. HUMPHREYS		38971 750 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WELL #:		1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
RICHARDSON UNIT		39422 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966						
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
HARTBURG CIMARRON ENGINEERING, LLC EMERALD		39422 001 153471		ASSOCIATED		49B		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 295301		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7950 - 7958						
02	11078	-0-	-0-	-11078	24896					N	-0-			-0-
03	11842	-0-	-0-	-11842	13054					N	-0-			-0-
04	11460	-0-	-0-	-11460	1594					N	-0-			-0-
05	1594 R	-0-	-0-	-1594	-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 84 ENERGY LLC DONNER		39426 500 856467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
WELL #:		4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435						
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
FALCON		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) SEDONA OIL & GAS CORP. HANKAMER, E.C. "B"		39426 565 763152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)				39427 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HANNAH				WELL #: 3	RRCID -> 282399	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH 14797	PERF. 7873	- 7877				
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		
02	5017	3705	-0-	-1312	4812	290 1	2355 2	N	964	815 1	309		
						1060 9							
03	5270	3976	-0-	-1294	3518	310 1	2409 2	N	1143	1219 1	233		
						1257 9							
04	5100	3253	-0-	-1847	1671	300 1	2034 2	N	835	890 1	178		
						919 9							
05	5270	3769	-0-	-1501	170	310 1	2507 2	N	865	867 1	176		
						952 9							
06	3990 #	3758	-0-	-232	-0-	300 1	2555 2	N	821	857 1	140		
						903 9							
07	3968 #	3893	-0-	-75	-0-	310 1	2646 2	N	852	842 1	150		
						937 9							

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)				39427 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
LOST CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 286458	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 8760	- 8773				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122		

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LINDSEY-BLEDSE				WELL #: 3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 8291	- 8294				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LINDSEY-BLEDSE A-84				WELL #: 1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 7717	- 7725			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOWARD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 272466	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7552	- 7588			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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			
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-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	283	1	592	2	N	92	124	1			92
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	101	9	375	1	N	90	60	1			122
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	99	9	428	1	N	63	92	1			93
*05	930 N	413	-0-	-517	-0-	69	9	228	1	N	81	146	1			28
*06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	89	9			N	-0-					28
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

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-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	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	
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
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-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3240 - 3320	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462				
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-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343			TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456 - 3470			
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739	COMPL. DATE 11/20/1996						
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
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-
07	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			TOTAL DEPTH	6134	PERF. N/A			
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID -> 073301	COMPL. DATE 10/05/1977						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID -> 131704	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3419 - 3424			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 3326 - 3334			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3339 - 3346			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343			TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3750 - 3753			
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188	COMPL. DATE 04/11/1994						
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-
07	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						
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.		WELL #:	29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357 PERF. 3664 - 3670						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
07	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	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

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
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
07	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				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEINTSCHEL		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
HEINTSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D. TRUCHARD		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRUCHARD		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TRUCHARD		WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380				
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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024												

TRUCHARD		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TRUCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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					
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-					
07	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	
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-					
07	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	
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-					
07	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	
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-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					

  

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	
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-					
07	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	
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-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717															
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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-
07	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															
-----															
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-
07	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															
-----															
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-
07	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															
-----															
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-
07	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															
-----															
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-
07	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															
-----															
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-
07	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		
M	O	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
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-	
07	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		
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-	
07	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 11/28/2023		TOTAL DEPTH 14988 PERF.14129 - 14406		
02	7399	X	7399	-0-	-0-	589	1	6810	2	Y	198
03	13625	X	13625	-0-	-0-	1088	1	12537	2	Y	198
04	12270	X	11646	-0-	-624	869	1	10777	2	Y	198
05	12679	X	5583	-0-	-7096	446	1	5137	2	Y	198
06	12270	X	4703	-0-	-7567	384	1	4319	2	Y	198
07	12679	X	5221	-0-	-7458	441	1	4780	2	Y	198
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625		
02	50373	X	33586	-0-	-16787	2672	1	30914	2	Y	3946
03	47806	X	47806	-0-	-0-	3818	1	43988	2	Y	3946
04	48260	X	48260	-0-	-0-	3600	1	44660	2	Y	3946
05	55065	X	55065	-0-	-0-	4403	1	50662	2	Y	3946
06	50013	X	50013	-0-	-0-	4088	1	45925	2	Y	3946
07	51493	X	51493	-0-	-0-	4351	1	47142	2	Y	3946
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		
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) //CONT.// 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817																	
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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																	
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-
07	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																	
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-
07	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																	
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-
07	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																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155																	
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)			41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
VESTIGE ENERGY, LLC			884807										
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HILL (WOODBINE)			41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC			100797										
CHANEY			WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)			41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.			601854										
POWELL			WELL #: 2		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILLISTER, EAST (Y-2)			41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
-----														
HILLJE (FRIO 5400)		KWS OIL & GAS, LLC		PETERS, GERD		41490 324	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
				WELL #: 1A		RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368	-	5380			
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HILLJE (FRIO 5600)		KWS OIL & GAS, LLC		PETERS, GERD		41490 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
				WELL #: 2A		RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523	-	5526			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
-----														
HILLJE, N. (5050)		RIPTIDE ENERGY LLC		JOKI		41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
				WELL #: 1		RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	-	4968			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HILLJE, SOUTH		J2R ENERGY, LLC		HANCOCK & WALLACE		41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
				WELL #: 1A		RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548	-	4558			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YORK E & P, LLC		SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423	-	4435			
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
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			
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
-----											
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HINKLE (COCKFIELD 5800)			41581 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #:	1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832 - 5846			
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-
07	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			
02	14B2	EXT	-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
07	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			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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-
07	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			
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-
07	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

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
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
07	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

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-
07	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

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-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27

HOOKEE CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON  
 E P C OIL & GAS, INC. 238482  
 MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

02	145	#	116	-0-	-29	-0-	107	2	9	9	N	8	140	1	16
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			16
04	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-			16
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1			17
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2			19
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3			22

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093	
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
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			164
03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			164
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			164
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			164
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			164
*07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			164
-----														
BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050	
02	14B2	EXT	52	-0-	52	52	50	2	2	9	N	2		44
03	14B2	EXT	79	-0-	79	131	79	2			N	-0-		44
04	14B2	EXT	16	-0-	16	147	10	2	6	9	N	5		49
05	14B2	EXT	48	-0-	48	195	42	2	6	9	N	5		54
06		238 R	43	-0-	-195	-0-	37	2	6	9	N	5		59
*07		47 R	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	5		64
-----														
WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145	
02		145 #	139	-0-	-6	-0-	139	2		N	-0-			33
03		231 R	231	-0-	-0-	-0-	223	2	8	9	N	7		40
04		150 #	32	-0-	-118	-0-	29	2	3	9	N	3		43
05		155 #	129	-0-	-26	-0-	118	2	11	9	N	10		53
06		210 #	123	-0-	-87	-0-	104	2	19	9	N	17		70
07		217 #	124	-0-	-93	-0-	115	2	9	9	N	8		78
-----														
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267										
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755	
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-		255
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-		255
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		255
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		255
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-		255
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-		255
-----														
SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701	
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-		118
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		118
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		118
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-		118
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		118
07		112 R	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-		118
-----														
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662	
02		58 #	23	-0-	-35	-0-	19	2	4	9	N	4		185
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2		187
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	3		190
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2		192
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	2		194
07		31 #	7	-0-	-24	-0-	4	2	3	9	N	3		197

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON				
SKYTOP OIL & GAS				786452							
RISKE, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4873	- 4879		
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
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		206
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	18 4	1 9	Y	1		207
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	15 4	1 9	Y	1		208
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		208
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		208
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		208
-----											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: HARRIS				
LYDIA-BLAHA				WELL #: 1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3922	- 3976		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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		
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1		N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1		N	-0-		-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 1		N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 1		N	-0-		-0-
-----											
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH 250	PERF. N/A			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25	RRCID -> 085274	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 171	- 174		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: HARRIS				
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 975	PERF. 826	- 829		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-



HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633	
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
02		667 N	542	-0-	-125	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
07		713 N	454	-0-	-259	-0-	454 3		N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
02	31494 #	21620	-0-	-9874	-0-	21597 2	23 9	N	21			99
03	32426 #	26507	-0-	-5919	-0-	26365 2	142 9	N	129	107 8		121
04	29820 #	24006	-0-	-5814	-0-	23863 2	143 9	N	130	177 1		74
05	28675 #	21145	-0-	-7530	-0-	21081 2	64 9	N	58	50 8		82
06	25650 #	22944	-0-	-2706	-0-	22852 2	92 9	N	84			166
07	26505 #	23321	-0-	-3184	-0-	23043 2	8 4	N	245			245
						270 9						

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213							
CARTER, W. T.				WELL #: 2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF.12736	- 12762		
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
-----											
BONETTI, LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149		184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
-----											
HICKMAN, J. P.				WELL #: 1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 13325	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
-----											
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 5	RRCID -> 187640	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12710	- 12804		
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		70
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-		70
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		70
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-		70
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-		70
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-		70

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
-----												
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
SANDPOINT TEXAS LLC		747978		WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350		
MOUND COMPANY NCT-1												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELCH FOUNDATION		42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743		WELL #: 5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228		
PAPPAS												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		048169		WELL #: 7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147		
PAPPAS												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WYNDELTS		42917 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #: 9		RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798		
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		42917 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		803257		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713		
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY												
02	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-
07	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									
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590 - 3720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12007 - 12113	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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-
07	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	
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-
07	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	
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
07	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	
02	5916 X	1219	-0-	-4697	-0-	1210	2	9	9	N	8		20
03	6324 X	419	-0-	-5905	-0-	394	2	25	9	N	23		43
04	5940 X	1184	-0-	-4756	-0-	1130	2	54	9	N	49		92
05	6138 X	1037	-0-	-5101	-0-	990	2	47	9	N	43		135
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3188	2	28	9	N	25		160
*07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4612	2	41	9	N	37	162 1	35
-----													
HUGHART (YEGUA 4850)				43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC				106449									
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741 - 4745	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGHART (YEGUA 4850) //CONT.// 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	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017												

HULL OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 FENTON, B. H. ET AL INC. 628104  
 WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

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

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517  
 FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440  
 GUEDRY, SANSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

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
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-
07	155 #	150	-0-	-5		-0-	150 1	N	-0-			-0-

GUEDRY, SANSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

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
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-
07	155 #	150	-0-	-5		-0-	150 1	N	-0-			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY										
TEXANA OPERATING COMPANY				844253													
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016	-	8030							
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
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 10818	PERF. 10862	-	10956							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					433

BINGLE				WELL #:	1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804	-	9834						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY										
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922													
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID -> 146842	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7361	-	7364							
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT					-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 10821	-	10875							
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922			CNTY: LIBERTY										
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9230	-	9323							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922											
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191				
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: LIBERTY							
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922											
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				71
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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				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		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	25

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	165

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	232

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541	
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
07	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							
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675	
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 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22									



HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.//		43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID -> 206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9558 - 9582	
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
07	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
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-
07	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
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-
07	T. A.	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NORMA		WELL #:	1	RRCID ->	286001	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13792	PERF.12218 - 12241
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209								
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4410 - 4420
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-
07		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
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-
07		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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77	161 1 215
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)			43836 383		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC			100147										
CML TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 295767		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4844 - 4849		
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
02	2987 #	177	-0-	-2810	-0-		177	2	N	-0-			-0-
03	2759 #	160	-0-	-2599	-0-		160	2	N	-0-			-0-
04	1200 #	523	-0-	-677	-0-		523	2	N	-0-			-0-
05	667 R	667	-0-	-0-	-0-		667	2	N	-0-			-0-
*06	341 R	341	-0-	-0-	-0-		341	2	N	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
HUTCHINS-KUBELA (6000)			43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC			100147										
KAINER HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 291546		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6188 - 6194		
02	6960 #	4572	-0-	-2388	-0-		4564	2	8	9	N	7	85
03	7440 #	4090	-0-	-3350	-0-		4078	2	12	9	N	11	96
04	4950 #	3758	-0-	-1192	-0-		3738	2	20	9	N	18	114
05	5635 R	5635	-0-	-0-	-0-		5604	2	31	9	N	28	142
06	4740 #	2255	-0-	-2485	-0-		2236	2	19	9	N	17	159
07	4898 #	NO RPT	-0-	-4898	-0-						N	NO RPT	159

-----													
COASTAL EXPANSE OIL & GAS			161634										
MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-

-----													
INDIAN HILLS (YEGUA)			44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
SEASHORE ENERGY, INC.			762355										
SCHWEINLE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036		
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
07	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			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
UPCHURCH -B-			WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF. 10188 - 10198		
02	4176 X	3939	-0-	-237	-0-		3924	2	15	9	N	14	204
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		5166	2	11	9	N	10	214
04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-		5112	2	12	9	N	11	55
05	4464 X	2300	-0-	-2164	-0-		2291	2	9	9	N	8	63
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-		4100	2	6	9	N	5	68
*07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-		5323	2	55	9	N	50	118

-----

IOILA (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

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
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

-----

PRIDE ENERGY COMPANY 677050  
 ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

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
07	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

02	812 #	492	-0-	-320	-0-	492	2			N	-0-					55
03	868 #	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					55
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					55
05	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					55
06	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					55
07	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					55

-----

HOLTH WELL #: RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

-----

IOILA (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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	973	2	15	9	N	14					134
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	N	11					145
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	N	16	97	1			64
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	N	12					76
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	998	2	9	9	N	8					84
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	996	2	11	9	N	10					94

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2	N	-0-			57
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	828	2	11 9	N	10		67
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	60 1		7
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	868	2	20 9	N	18		25
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11 9	N	10		35
07	868	N	426	-0-	-442	-0-	426	2	N	-0-			35

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932	
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3671	2	112 9	N	102	185 1	102
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3999	2	112 9	N	102		204
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3853	2	193 9	N	175	188 1	191
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	2	3 9	N	3		194
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3768	2	80 9	N	73	180 1	87
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4088	2	101 9	N	92		179

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952	
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5196	2	131 9	N	119	364 1	62
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5192	2	124 9	N	113		175
04	4320	X	3071	-0-	-1249	-0-	2997	2	74 9	N	67		242
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4565	2	109 9	N	99	187 1	154
06	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	4092	2	80 9	N	73		227
*07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4853	2	106 9	N	96	181 1	142

SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992	
JAMES, A.M.		WELL #:											
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000													

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444											
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		//CONT.//		44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444												
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
ASPECT ENERGY, LLC				035453												
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9038 - 9048					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOUT				WELL #:	1RE	RRCID ->	297176	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8896 - 8918				
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	515	-0-	515	515	515	287	2	195	4	N	30				30
*03	23452	26905	-0-	3453	3968	25193	2	1712	9	N	1556	1457	1			129
*04	27060	19532	-0-	-7528	-0-	17974	2	1558	9	N	1416	1445	1			99
*05	27962	21158	-0-	-6804	-0-	19544	2	1614	9	N	1467	1427	1			139
*06	27060	15674	-0-	-11386	-0-	14513	2	1161	9	N	1055	894	1			300
07	27962	21712	-0-	-6250	-0-	20173	2	1539	9	N	1399	1579	1			120

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					
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

DESTEC				WELL #:	2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820 - 6874				
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-
07	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							
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	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #: N 1		RRCID -> 254203		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958							
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-
07	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							
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-
07	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							
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-
07	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							
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
OLIPDP II, LLC		100467													
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050							
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-						67
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-						67
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-						67
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-						67
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-						67
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-						67

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716														
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPDP II, LLC		100467		WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466		
02	8758 X	2092	-0-	-6666	-0-	1186	1	891	2	N	14	11	1			92
03	9362 X	1720	-0-	-7642	-0-	1268	1	449	2	N	3					95
04	4170 X	1388	-0-	-2782	-0-	1227	1	161	2	N	-0-					95
05	3627 X	1359	-0-	-2268	-0-	1268	1	90	2	N	1					96
06	2160 X	1358	-0-	-802	-0-	1227	1	131	2	N	-0-					96
*07	2232 X	1335	-0-	-897	-0-	1268	1	61	2	N	5	5	1			96

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472						
02	17748 X	1969	-0-	-15779	-0-	1203	1	670	2	N	87	47	1			113
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1287	1	2140	2	N	26					139
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1245	1	538	2	N	2					141
05	2108 X	1288	-0-	-820	-0-	1286	1	2	2	N	-0-					141
06	3330 X	1290	-0-	-2040	-0-	1245	1	45	2	N	-0-					141
*07	3441 X	1683	-0-	-1758	-0-	1286	1	298	2	N	90	179	1	4	8	48

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430 - 13436						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	853	1	2022	2	N	8	23	1			212
03	3100 N	5170	-0-	2070	2070	911	1	4252	2	N	6					218
04	3000 N	5080	-0-	2080	4150	882	1	4112	2	N	78	78	1			218
05	3100 N	5093	-0-	1993	6143	911	1	4165	2	N	15					233
06	10921 X	4778	-0-	-6143	-0-	882	1	3896	2	N	-0-					233
*07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	911	1	3590	2	N	42	23	1	19	8	233

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170						
02	4147 X	3491	-0-	-656	-0-	3372	2	119	9	N	108	46	1			117
03	4588 X	4322	-0-	-266	-0-	4305	2	17	9	N	15					132
04	4440 X	3886	-0-	-554	-0-	3825	2	61	9	N	55					187
05	4588 X	3909	-0-	-679	-0-	3906	2	3	9	N	3	148	1			42
06	4170 X	3105	-0-	-1065	-0-	3105	2			N	-0-					42
*07	4309 X	3468	-0-	-841	-0-	3361	2	107	9	N	97	55	1	42	8	42

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760						
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	232	1	311	2	N	30	2	1			95
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	248	1	382	2	N	36					131
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	240	1	414	2	N	35					166
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	248	1	245	2	N	35					201
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	240	1	230	2	N	28	176	1			53
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	248	1	454	2	N	39	3	1	3	8	86

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170						
02	2958 X	2135	-0-	-823	-0-	434	1	1590	2	N	101	180	1			147
03	3162 X	1879	-0-	-1283	-0-	463	1	1364	2	N	47					194
04	2610 X	1940	-0-	-670	-0-	449	1	1427	2	N	58	177	1			75
05	2325 X	1654	-0-	-671	-0-	463	1	1126	2	N	59					134
06	2220 X	1925	-0-	-295	-0-	448	1	1422	2	N	50					184
*07	2294 X	1865	-0-	-429	-0-	463	1	1345	2	N	52	177	1			59

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "L"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809		- 11128						
02	54375 X	53350	-0-	-1025	-0-	52563	2	787	9	N	715	821	1			257
03	59272 X	56386	-0-	-2886	-0-	55547	2	839	9	N	763	726	1			294
04	57360 X	53514	-0-	-3846	-0-	52721	2	793	9	N	721	782	1			233
05	59272 X	56593	-0-	-2679	-0-	55797	2	796	9	N	724	726	1			231
06	55770 X	53547	-0-	-2223	-0-	52769	2	778	9	N	707	730	1			208
*07	57040 X	53011	-0-	-4029	-0-	52265	2	746	9	N	678	616	1			270
BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290		- 9298				
02	3335 X	2805	-0-	-530	-0-	2517	2	288	9	N	262	221	1			266
03	3317 X	2050	-0-	-1267	-0-	2019	2	31	9	N	28					294
04	3000 X	2653	-0-	-347	-0-	2630	2	23	9	N	21	45	1			270
05	3100 X	1706	-0-	-1394	-0-	1688	2	18	9	N	16					286
06	2910 X	1508	-0-	-1402	-0-	1499	2	9	9	N	8	162	1			132
*07	3007 X	898	-0-	-2109	-0-	898	2			N	-0-	38	1			94
EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10568		- 10578				
02	986 X	295	-0-	-691	-0-	295	2			N	-0-					43
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					43
04	3000 N	5085	-0-	2085	2085	5085	2			N	-0-					43
05	3100 N	1229	-0-	-1871	214	1229	2			N	-0-					43
06	1020 N	220	-0-	-800	-0-	220	2			N	-0-					43
*07	2015 X	453	-0-	-1562	-0-	453	2			N	-0-					43
BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9070		- 9094				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	36	1			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	44	1			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					58
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			20
WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10640		- 10666				
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	563	1	1094	2	N	39					74
03	2480 N	1625	-0-	-855	-0-	601	1	974	2	N	45					119
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	582	1	1718	2	N	45	100	1			64
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	601	1	1412	2	N	36					100
06	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	582	1	892	2	N	29					129
*07	2418 N	1857	-0-	-561	-0-	601	1	1151	2	N	95	178	1			46

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13566 - 13654	
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
02	7047 X	5056	-0-	-1991	-0-	15	1	N	147	183	62
						162	9				
03	7843 X	4290	-0-	-3553	-0-	15	1	N	28		90
						31	9				
04	7590 X	7266	-0-	-324	-0-	15	1	N	95		185
						105	9				
05	7843 X	4908	-0-	-2935	-0-	16	1	N	67		252
						74	9				
06	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	15	1	N	351	351	252
						386	9				
*07	7502 X	6113	-0-	-1389	-0-	16	1	N	-0-		252
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092	
02	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	1186	1	N	520	360	247
						572	9				
03	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	1268	1	N	530	543	234
						583	9				
04	17490 X	15419	-0-	-2071	-0-	1227	1	N	422	481	175
						464	9				
05	20150 X	18071	-0-	-2079	-0-	1268	1	N	448	356	267
						493	9				
06	19500 X	17541	-0-	-1959	-0-	1227	1	N	343	351	259
						377	9				
*07	20150 X	18411	-0-	-1739	-0-	1268	1	N	298	453	104
						328	9				
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024	
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	789	1	N	129	236	63
						142	9				
03	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	843	1	N	114		177
						125	9				
04	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	816	1	N	173	312	38
						190	9				
05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	843	1	N	159		197
						175	9				
06	5430 X	5238	-0-	-192	-0-	816	1	N	212	357	52
						233	9				
*07	7533 X	4548	-0-	-2985	-0-	843	1	N	131	133	50
						144	9				
EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004	
02	27521 X	26600	-0-	-921	-0-	159	1	N	428	355	182
						471	9				
03	29171 X	27511	-0-	-1660	-0-	170	1	N	431	538	75
						474	9				
04	28200 X	25891	-0-	-2309	-0-	165	1	N	385	355	105
						424	9				
05	29140 X	24699	-0-	-4441	-0-	170	1	N	362	387	80
						398	9				
06	27510 X	19318	-0-	-8192	-0-	165	1	N	311	179	212
						342	9				
*07	28427 X	20298	-0-	-8129	-0-	170	1	N	475	527	160
						523	9				

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000								
02	2465 X	835	-0-	-1630	-0-	419	1	381	2	N	32					94
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	448	1	1424	2	N	46					140
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	433	1	1322	2	N	38	152	1			26
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	448	1	746	2	N	14					40
06	1860 N	926	-0-	-934	-0-	433	1	441	2	N	47					87
*07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	448	1	1629	2	N	45	89	1			43

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738								
02	15660 X	13983	-0-	-1677	-0-	58	1	13809	2	N	105	6	1			202
03	16740 X	14901	-0-	-1839	-0-	116	9	14761	2	N	71	179	1			94
04	16200 X	13790	-0-	-2410	-0-	78	9	13661	2	N	63					157
05	14942 X	14295	-0-	-647	-0-	60	1	14165	2	N	62					219
06	14460 X	13428	-0-	-1032	-0-	69	9	13307	2	N	55	178	1			96
*07	14942 X	13154	-0-	-1788	-0-	60	1	12987	2	N	95	8	1	4	8	179

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525								
02	580 X	503	-0-	-77	-0-	433	1	55	2	N	14					246
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	9	56	2	N	-0-					246
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	464	1	250	2	N	31	31	1			246
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	449	1	61	2	N	-0-					246
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	34	9	40	2	N	-0-					246
*07	744 N	578	-0-	-166	-0-	463	1	115	2	N	-0-					246

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768			
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
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	439	1	1929	2	N	40		189
03	2325 N	1739	-0-	-586	-0-	449	1	1237	2	N	30		219
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	339	1	1680	2	N	35	177 1	77
05	2573 N	2147	-0-	-426	-0-	454	1	1625	2	N	48		125
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	399	1	1493	2	N	35		160
*07	2232 N	1200	-0-	-1032	-0-	469	1	721	2	N	9	112 1	57
						10	9						
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916			
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	189	1	373	2	N	3		118
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	264	2	N	7		125
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	201	1	206	2	N	13		138
05	589 N	368	-0-	-221	-0-	89	1	162	2	N	4		142
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	195	1	195	2	N	13		155
*07	434 N	257	-0-	-177	-0-	149	1	56	2	N	-0-	64 1	91
						201	1						
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550			
02	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	853	1	15917	2	N	131	181 1	48
03	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	1449	1	16928	2	N	87		135
04	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	911	1	13743	2	N	68	173 1	30
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	882	1	14509	2	N	115		145
06	14820 X	13129	-0-	-1691	-0-	759	1	12217	2	N	27	140 1	32
*07	15314 X	10532	-0-	-4782	-0-	911	1	9463	2	N	144	138 1	38
						158	9						
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686			
02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	348	1	15033	2	N	478	363 1	175
03	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	526	9	16763	2	N	560	361 1	374
04	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	372	1	18846	2	N	495	775 1	94
05	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	616	9	19285	2	N	472	359 1	207
06	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	360	1	18486	2	N	641	714 1	134
*07	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	545	9	16916	2	N	445	445 1	134
						372	1						
						490	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13530 - 13588		
02	15225 X	14256	-0-	-969	-0-	1186 186 9	1	12884	2	N	169	314 1	44
03	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	1268 224 9	1	19516	2	N	204	188 1	60
04	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	1227 100 9	1	14628	2	N	91	121 1	30
05	16089 X	15287	-0-	-802	-0-	1268 143 9	1	13876	2	N	130		160
06	17100 X	12868	-0-	-4232	-0-	1227 139 9	1	11502	2	N	126	176 1	110
*07	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	1268 252 9	1	21106	2	N	229	262 1	77
-----													
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	14415	PERF.	12578 - 12590		
02	841 N	781	-0-	-60	-0-	405 3 9	1	373	2	N	3		85
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	433 24 9	1	432	2	N	22		107
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	419 3 9	1	432	2	N	3		110
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	433 4 9	1	459	2	N	4		114
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	419 6 9	1	433	2	N	5		119
*07	868 N	798	-0-	-70	-0-	433 1 9	1	364	2	N	1	92 1	28
-----													
BLACK STONE 'N'		WELL #:	2	RRCID ->	280599	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12743 - 12920		
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	439	1	620	2	N	-0-		137
03	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	469	1	580	2	N	-0-		137
04	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	454	1	796	2	N	-0-		137
05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	469	1	516	2	N	-0-		137
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	454	1	241	2	N	-0-		137
*07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	469	1	184	2	N	-0-		137
-----													
BYARS		WELL #:	1	RRCID ->	280600	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12270 - 12285		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
-----													
BLACK STONE 'I'		WELL #:	1	RRCID ->	280601	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12252 - 12262		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'P'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12962 - 12972						
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
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	853	1	76	2	N	-0-					67
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	911	1	38	2	N	-0-					67
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	882	1	62	2	N	-0-					67
05	992 N	911	-0-	-81	-0-	911	1			N	-0-					67
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	882	1	32	2	N	-0-					67
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	911	1	59	2	N	-0-					67
-----																
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12312 - 12332			
02	116 X	59	-0-	-57	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1			64
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	55	2	25	9	N	23					87
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					87
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	312	2	136	9	N	124	183	1	1	8	27
-----																
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609			COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361			PERF.13888 - 14130			
02	17574 X	12529	-0-	-5045	-0-	14	1	12222	2	N	266	210	1			193
						293	9									
03	18786 X	9809	-0-	-8977	-0-	16	1	9477	2	N	287	209	1			271
						316	9									
04	17400 X	8367	-0-	-9033	-0-	15	1	8040	2	N	284	401	1			154
						312	9									
05	17980 X	10074	-0-	-7906	-0-	16	1	9787	2	N	246	169	1			231
						271	9									
06	13080 X	10284	-0-	-2796	-0-	15	1	10019	2	N	227	233	1			225
						250	9									
*07	13392 X	11384	-0-	-2008	-0-	15	1	11066	2	N	275	352	1			148
						303	9									
-----																
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500			PERF.12768 - 12840			
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					88
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					88
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					88
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					88
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					88
*07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					88
-----																
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 14600			PERF.12940 - 12952			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
-----																
BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 11899			PERF.10494 - 10514			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	36	1			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	44	1			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					58
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			20

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	5829 X	4135	-0-	-1694	-0-		15	1	3913	2	N	188	269	1			111
							207	9									
03	6045 X	3851	-0-	-2194	-0-		15	1	3727	2	N	99	30	1			180
							109	9									
04	5850 X	3802	-0-	-2048	-0-		15	1	3624	2	N	148	271	1			57
							163	9									
05	5022 X	4351	-0-	-671	-0-		15	1	4180	2	N	142					199
							156	9									
06	4320 X	4005	-0-	-315	-0-		15	1	3846	2	N	131	282	1			48
							144	9									
*07	4433 X	3546	-0-	-887	-0-		15	1	3400	2	N	119	97	1			70
							131	9									

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670

02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		145	1	1210	2	N	13	20	1			88
							14	9									
03	496 N	460	-0-	-36	-0-		155	1	294	2	N	10					98
							11	9									
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-		150	1	511	2	N	-0-					98
05	1054 N	489	-0-	-565	-0-		155	1	334	2	N	-0-					98
06	450 N	237	-0-	-213	-0-		150	1	87	2	N	-0-					98
*07	682 N	212	-0-	-470	-0-		155	1	14	2	N	39	39	1			98
							43	9									

WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518

02	2233 X	1185	-0-	-1048	-0-		1185	2			N	-0-					54
03	2387 X	683	-0-	-1704	-0-		666	2	17	9	N	15					69
04	990 X	94	-0-	-896	-0-		37	2	57	9	N	52	95	1			26
05	1271 X	306	-0-	-965	-0-		294	2	12	9	N	11					37
06	1230 X	35	-0-	-1195	-0-		29	2	6	9	N	5					42
*07	1271 X	334	-0-	-937	-0-		331	2	3	9	N	3					45

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-



-----  
 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186  
 -----

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			206
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			206

-----  
 EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274  
 -----

02	5713 X	994	-0-	-4719	-0-	867	1	124	2	N	3	40	1	52
						3	9							
03	6107 X	927	-0-	-5180	-0-	927	1			N	-0-			52
04	5910 X	1435	-0-	-4475	-0-	897	1	538	2	N	-0-			52
05	6107 X	981	-0-	-5126	-0-	926	1	53	2	N	2			54
						2	9							
06	4920 X	3388	-0-	-1532	-0-	897	1	2470	2	N	19	45	1	28
						21	9							
*07	1488 X	1041	-0-	-447	-0-	927	1	113	2	N	1			29
						1	9							

-----  
 BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540  
 -----

02	41934 X	38627	-0-	-3307	-0-	15	1	38080	2	N	484	544	1	167
						532	9							
03	44826 X	40961	-0-	-3865	-0-	16	1	40388	2	N	506	350	1	323
						557	9							
04	42450 X	36823	-0-	-5627	-0-	15	1	36300	2	N	462	547	1	238
						508	9							
05	42780 X	42717	-0-	-63	-0-	16	1	42149	2	N	502	533	1	207
						552	9							
06	40500 X	38013	-0-	-2487	-0-	15	1	37513	2	N	441	536	1	112
						485	9							
*07	41292 X	37395	-0-	-3897	-0-	15	1	36892	2	N	444	357	1	199
						488	9							

-----  
 WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
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
-----											
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13548 - 13626
02	6699 X	5584	-0-	-1115	-0-	29 1 74 9	5481 2	N	67	179 1	57
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	31 1 85 9	7091 2	N	77		134
04	6900 X	6465	-0-	-435	-0-	30 1 77 9	6358 2	N	70	175 1	29
05	7130 X	6614	-0-	-516	-0-	31 1 78 9	6505 2	N	71		100
06	6960 X	6582	-0-	-378	-0-	30 1 78 9	6474 2	N	71		171
*07	7192 X	5866	-0-	-1326	-0-	31 1 56 9	5779 2	N	51	180 1	42
-----											
EPSTEIN		WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13568 - 13638
02	16211 X	15116	-0-	-1095	-0-	14 1 321 9	14781 2	N	292	366 1	165
03	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	16 1 331 9	17060 2	N	301	185 1	281
04	16710 X	14025	-0-	-2685	-0-	15 1 266 9	13744 2	N	242	429 1	94
05	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16 1 286 9	16037 2	N	260	180 1	174
06	16860 X	16387	-0-	-473	-0-	15 1 262 9	16110 2	N	238	363 1	49
*07	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	16 1 285 9	18178 2	N	259	231 1	77
-----											
BLACK STONE 'T'		WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BLACK STONE 'S'		WELL #:	1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14314 - 14324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BLACK STONE 'X'		WELL #:	1	RRCID ->	281600	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	16478	PERF.	14002 - 14010
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
		WELL #:		8H	RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 12913	PERF.13270	- 18754			
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
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	29 1 202 9	4503 2	N	184	239 1		244
03	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	31 1 230 9	4210 2	N	209	59 1		394
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	30 1 211 9	4342 2	N	192	380 1		206
05	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	31 1 204 9	4583 2	N	185			391
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	30 1 144 9	4399 2	N	131	298 1		224
*07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	31 1 190 9	4080 2	N	173	247 1		150
-----												
EPSTEIN		WELL #:		9H	RRCID -> 281637	COMPL. DATE 02/06/2016	TOTAL DEPTH 12477	PERF.12844	- 18994			
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EPSTEIN		WELL #:		5H	RRCID -> 282348	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 14599	PERF.13748	- 16050			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TRINITY		WELL #:		1	RRCID -> 284469	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13914	- 13924			
02	10962 X	9804	-0-	-1158	-0-	979 1 201 9	8624 2	N	183			428
03	10881 X	10442	-0-	-439	-0-	1047 1 40 9	9355 2	N	36			464
04	10440 X	8595	-0-	-1845	-0-	1013 1 88 9	7494 2	N	80	183 1		361
05	10788 X	1683	-0-	-9105	-0-	1047 1 6 9	630 2	N	5			366
06	10440 X	10378	-0-	-62	-0-	1013 1 100 9	9265 2	N	91	183 1		274
*07	10478 X	9848	-0-	-630	-0-	1047 1 92 9	8709 2	N	84	90 1		268
-----												
WING		WELL #:		18	RRCID -> 284543	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 12190	PERF.11876	- 11886			
02	2871 X	1737	-0-	-1134	-0-	1737 1		N	-0-			40
03	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857 1		N	-0-			40
04	1800 X	1797	-0-	-3	-0-	1797 1		N	-0-			40
05	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857 1		N	-0-			40
06	1800 X	1797	-0-	-3	-0-	1797 1		N	-0-			40
*07	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857 1		N	-0-			40

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440						
02		41304 X	41304	-0-	-0-	884	1	40050	2	N	336	373	1			230
03		43369 X	42525	-0-	-844	370	9	945	1	N	337	359	1			208
04		41970 X	40294	-0-	-1676	371	9	915	1	N	315	358	1			165
05		44144 X	42609	-0-	-1535	347	9	945	1	N	323	356	1			132
06		42720 X	40922	-0-	-1798	355	9	915	1	N	279	186	1			225
*07		44144 X	36965	-0-	-7179	307	9	945	1	N	328	394	1	28	8	131
						361	9									

BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784						
02		8468 X	6607	-0-	-1861	434	1	5755	2	N	380	525	1			63
03		9569 X	9569	-0-	-0-	418	9	463	1	N	404	185	1			282
04		8760 X	8398	-0-	-362	444	9	449	1	N	374	542	1			114
05		7750 X	6358	-0-	-1392	411	9	463	1	N	353	362	1			105
06		9270 X	8009	-0-	-1261	388	9	449	1	N	355	357	1			103
*07		9579 X	5242	-0-	-4337	391	9	463	1	N	222	272	1			53
						244	9									

WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008						
02		1408 N	1408	-0-	-0-	1357	1	51	2	N	-0-					82
03		1511 N	1511	-0-	-0-	1451	1	60	2	N	-0-					82
04		1442 N	1442	-0-	-0-	1404	1	38	2	N	-0-					82
05		1519 N	1469	-0-	-50	1451	1	18	2	N	-0-					82
06		1470 N	1470	-0-	-0-	1404	1	66	2	N	-0-					82
*07		1488 N	1483	-0-	-5	1450	1	33	2	N	-0-					82

EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790						
02		6409 X	4527	-0-	-1882	896	1	3524	2	N	97	180	1			78
03		6510 X	4241	-0-	-2269	107	9	958	1	N	77					155
04		6300 X	3866	-0-	-2434	85	9	927	1	N	67	164	1			58
05		6014 X	1854	-0-	-4160	74	9	958	1	N	22					80
06		5370 X	1861	-0-	-3509	24	9	927	1	N	12					92
*07		4836 X	1660	-0-	-3176	13	9	958	1	N	-0-	33	1			59

-----  
 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 BLACK STONE "G" WELL #: 3 RRCID -> 289131 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872  
 -----

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	
02	4611 X	3751	-0-	-860	-0-	434	1	3109	2	N	189	214	1	88
						208	9							
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	463	1	4355	2	N	221	189	1	120
						243	9							
04	4770 X	4520	-0-	-250	-0-	449	1	3833	2	N	216	184	1	152
						238	9							
05	4557 X	3550	-0-	-1007	-0-	463	1	2896	2	N	174	178	1	148
						191	9							
06	4860 X	4452	-0-	-408	-0-	449	1	3820	2	N	166	182	1	132
						183	9							
*07	5022 X	3078	-0-	-1944	-0-	463	1	2429	2	N	169	274	1	27
						186	9							

-----  
 WING 'N' WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430  
 -----

02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	513	1	856	2	N	-0-			87
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	549	1	877	2	N	-0-			87
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	531	1	823	2	N	1			88
						1	9							
05	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	549	1	868	2	N	12			100
						13	9							
06	1380 N	1261	-0-	-119	-0-	531	1	716	2	N	13			113
						14	9							
*07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	549	1	1020	2	N	2	82	1	31
						2	9				2	8		

-----  
 NEW MENARD CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488  
 -----

02	6293 X	6253	-0-	-40	-0-	319	1	5903	2	N	28			121
						31	9							
03	6727 X	6298	-0-	-429	-0-	341	1	5957	2	N	-0-			121
04	6450 X	5993	-0-	-457	-0-	330	1	5663	2	N	-0-	93	1	28
05	6696 X	6341	-0-	-355	-0-	341	1	5994	2	N	5			33
						6	9							
06	6480 X	5854	-0-	-626	-0-	330	1	5507	2	N	15			48
						17	9							
*07	6696 X	6158	-0-	-538	-0-	341	1	5817	2	N	-0-			48

-----  
 EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550  
 -----

02	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	789	1	7537	2	N	173	321	1	42
						190	9							
03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	843	1	6279	2	N	133			175
						146	9							
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	816	1	7244	2	N	164	284	1	55
						180	9							
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	843	1	7674	2	N	155	180	1	30
						171	9							
06	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	816	1	7270	2	N	185	178	1	37
						204	9							
*07	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	843	1	7322	2	N	185	150	1	72
						204	9							

-----  
 WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	15428 X	13581	-0-	-1847	-0-	58	1	13126	2	N	361	400	1		109
03	16492 X	12894	-0-	-3598	-0-	397	9								
04	15960 X	11997	-0-	-3963	-0-	62	1	12439	2	N	357	209	1		257
05	14849 X	12010	-0-	-2839	-0-	393	9								
06	14040 X	12390	-0-	-1650	-0-	60	1	11566	2	N	337	503	1		91
*07	14508 X	10050	-0-	-4458	-0-	371	9								
						62	1	11505	2	N	403	177	1		317
						443	9								
						60	1	12019	2	N	283	552	1		48
						311	9								
						62	1	9712	2	N	251	221	1		78
						276	9								

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160					
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	29	1	3013	2	N	100	151	1		51
03	3751 X	1421	-0-	-2330	-0-	110	9								
04	3630 X	411	-0-	-3219	-0-	31	1	1311	2	N	72	30	1		93
05	3751 X	459	-0-	-3292	-0-	79	9								
06	3360 X	277	-0-	-3083	-0-	30	1	325	2	N	51	104	1		40
*07	3379 X	176	-0-	-3203	-0-	56	9								
						31	1	393	2	N	32				72
						35	9								
						30	1	201	2	N	42	61	1		53
						46	9								
						31	1	108	2	N	34	19	1		68
						37	9								

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023															

NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003				TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496					
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	50	4	6	9	N	5				65
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5				70
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5				75
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5				80
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	6				86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				96

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854  
 BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

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
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2024

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

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-
07	0 K	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2024

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854														
BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484								
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
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					76
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					86
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12					98
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	155	2	13	9	N	12					110
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	91	2	19	9	N	17					127
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	10	1	11	9	N	10					137
-----																
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2024																
-----																
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498								
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					50
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					50
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																
BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160								
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	Y	5					75
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5					80
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					83
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	25	2	6	9	Y	5					88
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	46	2	9	9	Y	8					96
07	155 N	18	-0-	-137	-0-	14	2	4	9	Y	4					100
-----																
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. MARSH GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		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 #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12464			PERF.12146 - 12206				
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5			50
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5			55
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	4	11	9	N	10			65
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	10			75
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60					N	10			85
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	10			95
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 13905			PERF.11020 - 11036				
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	5	2	2	9	N	2			53
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	1	2	9	N	2			55
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5			60
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5			65
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3			68
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	52	2	3	9	N	3			71
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11424			PERF.11040 - 11302				
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	75	2	341	9	Y	310	300	1	36
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	200	1	135	9	Y	123	100	1	59
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	9	Y	190	181	1	68
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	35	2	352	9	Y	320	365	1	23
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	235	2	388	9	Y	353	362	1	14
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	63	2	231	9	Y	210	175	1	49
-----														
WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450			PERF.10760 - 11064				
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	20	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	66	1	62	9	Y	56	56	1	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	Y	10	10	1	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	20	2	11	9	Y	10			10
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	183	2	11	9	Y	10	10	1	10
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	10	1	5
-----														
WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.12012 - 12064				
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	50	4	2	9	N	2			64
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	4	2	9	N	2			66
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3			69
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			74
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			87
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750			PERF.11740 - 11892				
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			64
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	73	1	11	9	N	10			74
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	1	7	9	N	6			80
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	9	N	8			88
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6			94
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	N	10			104
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172			PERF.11624 - 11650				
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	Y	5			90
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	9	Y	5			95
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	Y	5			100
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5			105
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3			108
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	5			113

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854									
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168		
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
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6 9	N	5	67
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2 9	N	2	69
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2 9	N	2	71
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2 9	N	2	73
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3 9	N	3	76
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2 9	N	2	78
-----											
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177		
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6 9	Y	5	105
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6 9	Y	5	110
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6 9	Y	5	115
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6 9	Y	5	120
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3 9	Y	3	123
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6 9	Y	5	128
-----											
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6 9	N	5	59
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	1	4 9	N	4	63
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3 9	N	3	66
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6 9	N	5	71
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3 9	N	3	74
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6 9	N	5	79
-----											
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050		
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2 9	N	2	70
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183	1	6 9	N	5	75
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	50	1	9 9	N	8	83
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	50	2	6 9	N	5	88
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	2	8 9	N	7	95
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6 9	N	5	100
-----											
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2 9	N	2	70
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6 9	N	5	75
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	4	13 9	N	12	87
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	10	97
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		N	13	110
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	5	115
-----											
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850		
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6 9	N	5	59
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	38	1	7 9	N	6	65
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13 9	N	12	77
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	40	2	11 9	N	10	87
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9 9	N	8	95
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6 9	N	5	100

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
CREEL		WELL #:		1	RRCID ->	280596	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	14680	PERF.10040	- 10064	
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
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	2	11	9	N	10		70
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	4	11	9	N	10		80
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	4	13	9	N	12		92
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	4	11	9	N	10		102
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8		110
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10		120
-----													
BLACK STONE 'U'		WELL #:		1	RRCID ->	280759	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	15229	PERF.10764	- 10804	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	284154	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9157	- 9164	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	Y	2		87
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2		89
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2		91
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2		93
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3		96
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2		98
-----													
MAYFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	288885	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	12040	PERF.13700	- 16668	
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3		50
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3		53
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5		58
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5		63
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3		66
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3		69
-----													
SENTINEL		WELL #:		1	RRCID ->	289096	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	14337	PERF.12604	- 12724	
02	1479 X	799	-0-	-680	-0-	697	2	102	9	N	93		135
03	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2801	2	135	9	N	123	186 1	72
04	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	2242	2	152	9	N	138	180 1	30
05	1736 X	1212	-0-	-524	-0-	1012	2	200	9	N	182	186 1	26
06	2850 X	2406	-0-	-444	-0-	2188	2	218	9	N	198	183 1	41
07	2945 X	1350	-0-	-1595	-0-	1135	2	215	9	N	195	173 1	63
-----													
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.12348	- 12910	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	163	2	51	9	N	46	186 1	20
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	45	2	35	9	N	32		52
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	17	2	42	9	N	38		90
05	217 N	28	-0-	-189	-0-	17	2	11	9	N	10		100
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	11	2	13	9	N	12		112
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	18		130

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
WING				WELL #:	16	RRCID ->	284832	COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11404 - 11464	
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
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			97
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			97
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

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	
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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245	
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 - 12079	
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384	
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
02	1131 N	682	-0-	-449	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
03	713 N	634	-0-	-79	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826	
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24										

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		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX)		47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
KUBALA		WELL #: 2		RRCID -> 196049		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488		
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-		25
03	620 X	600	-0-	-20	-0-	600 1	N	-0-		25
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-		25
05	651 X	600	-0-	-51	-0-	600 1	N	-0-		25
06	630 X	600	-0-	-30	-0-	600 1	N	-0-		25
07	651 X	600	-0-	-51	-0-	600 1	N	-0-		25

DRASTATA		WELL #: 2		RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848		
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	2 1	55 3	N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-	-0-

WENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	17
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-	17
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-	17
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	17
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-	17
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	17

JONES CREEK (Y-CL 7530)		47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FUCK, GEORGE F.		WELL #: 2R		RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418		
02	3422 X	3293	-0-	-129	-0-	128 1	3165 3	N	-0-	38
03	3565 X	2722	-0-	-843	-0-	121 1	2601 3	N	-0-	38
04	3390 X	2722	-0-	-668	-0-	121 1	2601 3	N	-0-	38
05	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	119 1	2981 3	N	-0-	38
06	3420 X	1951	-0-	-1469	-0-	126 1	1825 3	N	-0-	38
07	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	124 1	2965 3	N	-0-	38

JONES CREEK (Y-CL 7530)		//CONT.//		47127 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
RIOUX		WELL #:		1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644
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	
02		3277 X	2530	-0-	-747	-0-	98 1	2432 3	N	-0-		242
03		3410 X	2512	-0-	-898	-0-	112 1	2400 3	N	-0-		242
04		3150 X	2512	-0-	-638	-0-	112 1	2400 3	N	-0-		242
05		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	116 1	2917 3	N	-0-		242
06		2790 X	1686	-0-	-1104	-0-	109 1	1577 3	N	-0-		242
07		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	115 1	2761 3	N	-0-		242

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477								
NOHAVITZA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	5318 - 5348
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	
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GREER		WELL #:		1	RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	11902 - 11928
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	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 3	N	-0-		42
03		341 N	153	-0-	-188	-0-	7 1	146 3	N	-0-		42
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-		42
05		310 N	159	-0-	-151	-0-	6 1	153 3	N	-0-		42
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	N	-0-		42
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	N	-0-		42

FRELS				WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.	11846 - 11866
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		
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		33	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		33	
04		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-		33	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		33	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		33	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		33	

RIOUX PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11922 - 11946
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		
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		63	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		63	
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		63	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		63	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		63	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		63	

SUPAK				WELL #:	1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11930 - 11946
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		
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		17	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		17	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		17	
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-		17	
06		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-		17	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		17	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
KUBALA		WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926	- 11990	
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
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1456	3	N	30		96
03	1643 N	1343	-0-	-300	-0-	33	9	1258	3	N	24		120
04	1590 N	1317	-0-	-273	-0-	26	9	1258	3	N	-0-		120
05	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	55	1	1387	3	N	25	47 1	98
06	1290 N	788	-0-	-502	-0-	28	9	724	3	N	13		111
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	54	1	1298	3	N	16	77 1	50
						18	9						

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314											
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B DENY	-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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			71
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			71
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2		N	-0-			71
05	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-			71
06	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	2		N	-0-			71
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-			71

KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830	- 11872	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 LUCIAN WELL #: RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	33704				N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33704				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018

KARLGORE (YEGUA 3) 48118 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 TICONDEROGA B WELL #: 1 RRCID -> 287418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6607 - 6631

02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					182
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					182
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					182
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	182	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2023

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

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-
07	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 #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
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
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710	
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
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430			
M	O	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
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-	
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408			
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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-	
07	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			
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-	
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24							
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364		Y	NO RPT			-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24											
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KGFCU ( CKFD U B )		WELL #:		5404-F	RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6283
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		4305	RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6482 - 6509
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296			
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276			
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-
07	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			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412			
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574			
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-
07	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			
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-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264				
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384				
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-	
07	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				
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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997				
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-	
07	T. A.	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				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
												PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005			
M	O	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
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-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349			
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-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474			
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-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436			
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-	
07	T. A.	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 #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566							
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	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884							
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-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808							
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-
07	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							
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-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	2900 N	3391	-0-	491	491	105 1	3272 2	Y	13	8 1		7
03	3100 N	4299	-0-	1199	1690	105 1	4179 2	Y	14	13 1		8
04	3000 N	3549	-0-	549	2239	3536 2	13 9	Y	12	14 1		6
05	5702 X	3463	-0-	-2239	-0-	74 1	3366 2	Y	21	13 1		14
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	23 9	96 1	3454 2	Y	3		17
07	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	3 9	36 1	1178 2	Y	4		13
						4 9						

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	1682 N	1454	-0-	-228	-0-	45 1	1402 2	Y	6	6 1		5
03	2046 N	1649	-0-	-397	-0-	7 9	40 1	1603 2	Y	5	6 1	4
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	6 9	1799 2	7 9	Y	6	7 1	3
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	38 1	1756 2	Y	9	7 1		5
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	10 9	48 1	1711 2	Y	1		6
07	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	1 9	16 1	507 2	Y	2		1
						2 9						

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	7910 - 7926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	783 N	712	-0-	-71	-0-	22	1	687	2	Y	3	3	1	17
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	3	9	911	2	Y	3	3	1	17
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3	3	1	17
*05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	2	Y	4	4	1	17
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	4	9	952	2	Y	1			18
07	899 N	169	-0-	-730	-0-	1	9	163	2	Y	1			17
						5	1							
						1	9							

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858			49B			CNTY: WALLER				
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	9044 - 9050		
02	7801 X	148	-0-	-7653	-0-	144	2	4	9	N	4			135
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-			135
04	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-			135
05	7936 X	571	-0-	-7365	-0-	557	2	14	9	N	13			148
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2728	2	72	9	N	65			213
07	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10823	2	65	9	N	59			272

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		
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	6524 - 6538
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-
07	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
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	N/A		
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-
07	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6902 #	6316	-0-	-586	-0-	196	1	6090	2	Y	27	28	1	81
03	8680 #	7563	-0-	-1117	-0-	30	9	7332	2	Y	42	102	1	21
04	8400 #	7839	-0-	-561	-0-	46	9	42	9	Y	38	30	1	29
05	8680 #	7827	-0-	-853	-0-	7797	2	167	1	Y	45	30	1	44
*06	7855 R	7855	-0-	-0-	-0-	50	9	213	1	Y	2			46
07	8091 #	2539	-0-	-5552	-0-	2	9	75	1	Y	-0-	30	1	16
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750				
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-
07	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				
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
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-
07	SI MULT	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.//	48278 850 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
		WELL #:	W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117	-	10307	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	72	1	2248	2	Y	11	12	1	72
03	4216 X	2873	-0-	-1343	-0-	12	9	2769	2	Y	31	89	1	14
04	4080 X	3129	-0-	-951	-0-	34	9	70	9	Y	64	12	1	66
05	4216 X	3113	-0-	-1103	-0-	3059	2	2985	2	Y	56	12	1	110
*06	3420 X	2273	-0-	-1147	-0-	66	1	2199	2	Y	12			122
07	3224 X	725	-0-	-2499	-0-	62	9	697	2	Y	6	111	1	17
						13	9							
						21	1							
						7	9							
KGFU 1		WELL #:	W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #:	W 39	RRCID ->	063521	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10016	-	10374	
02	2726 X	2294	-0-	-432	-0-	71	1	2213	2	Y	9	11	1	18
03	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	10	9	2323	2	Y	10	22	1	6
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	11	9	18	9	Y	16	12	1	10
*05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3170	2	3220	2	Y	20	12	1	18
*06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	71	1	2970	2	Y	-0-			18
07	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	22	9	2689	2	Y	9	12	1	15
						83	1							
						82	1							
						10	9							
KGFU 1		WELL #:	W 38	RRCID ->	064062	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10070	-	10266	
02	754 N	492	-0-	-262	-0-	15	1	474	2	Y	3	2	1	6
03	930 N	455	-0-	-475	-0-	3	9	438	2	Y	5	8	1	3
04	750 N	448	-0-	-302	-0-	11	1	7	9	Y	6	2	1	7
05	527 N	283	-0-	-244	-0-	441	2	273	2	Y	4	1	1	10
*06	450 N	397	-0-	-53	-0-	6	1	385	2	Y	1			11
07	465 N	162	-0-	-303	-0-	4	9	154	2	Y	3	10	1	4
						11	1							
						1	9							
						5	1							
						3	9							
KGFU 1		WELL #:	W 42	RRCID ->	065810	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10054	-	10258	
02	2436 X	1987	-0-	-449	-0-	61	1	1908	2	Y	16	14	1	6
03	2666 N	1472	-0-	-1194	-0-	18	9	1436	2	Y	-0-	5	1	1
04	2580 N	2050	-0-	-530	-0-	36	1	31	9	Y	28	23	1	6
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2019	2	2173	2	Y	12	12	1	6
*06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1330	2	Y	113	28	1	91
07	2108 N	1460	-0-	-648	-0-	13	9	1321	2	Y	90	110	1	75
						37	1							
						124	9							
						40	1							
						99	9							

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	46	27	1			19
						51	9									
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	48	34	1			33
						53	9									
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	1					1
						1	9									

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443  
 -----

02	522 N	411	-0-	-111	-0-	13	1	396	2	Y	2	3	1			10
						2	9									
03	1147 N	108	-0-	-1039	-0-	3	1	103	2	Y	2	9	1			3
						2	9									
04	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1080	2	10	9	Y	9	3	1			9
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	2	Y	10	4	1			15
						11	9									
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	1					16
						1	9									
07	1116 N	844	-0-	-272	-0-	25	1	809	2	Y	9	11	1			11
						10	9									

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572  
 -----

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230  
 -----

02	0 N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206  
 -----

02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 X	186	-0-	-144	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341 X	226	-0-	-115	-0-	5	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	Y	1					1
						1	9									
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					-0-

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420  
 -----

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-
07	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  
 KGUFU 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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	572	2	Y	-0- 1 1	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	578	2	Y	1 1 1	-0-
						1	9					
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	286	2	2	9	Y	2 1 1	1
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	16	1	717	2	Y	1 1 1	1
						1	9					
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	Y	1 1 1	1
						1	9					
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	991	2	Y	1	2
						1	9					

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 01/22/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146  
 -----

02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	65	1	2012	2	Y	8 9 1	6
						9	9					
03	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	48	1	1903	2	Y	6 8 1	4
						7	9					
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2639	2	10	9	Y	9 9 1	4
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	60	1	2751	2	Y	13 11 1	6
						14	9					
*06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	72	1	2590	2	Y	2	8
						2	9					
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	82	1	2676	2	Y	-0-	5

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445  
 -----

02	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	373	1	11599	2	Y	191 41 1	230
						210	9					
03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	289	1	11471	2	Y	217 200 1	247
						239	9					
04	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7277	2	232	9	Y	211 340 1	118
05	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	167	1	7610	2	Y	204 210 1	112
						224	9					
06	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	209	1	7485	2	Y	149	261
						164	9					
07	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	255	1	8325	2	Y	155 177 1	239
						171	9					

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839  
 -----

02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	1 1 1	-0-
						1	9					
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	922	2	Y	2 1 1	1
						2	9					
04	840 N	719	-0-	-121	-0-	719	2			Y	-0- 1 1	-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	2	Y	2 1 1	1
						2	9					
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	26	1	937	2	Y	3 1 1	3
						3	9					
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	2	Y	1 1 1	3
						1	9					



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	Y	9	7	1	5
03	1364 N	673	-0-	-691	-0-	10	9	653	2	Y	3	4	1	4
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	17	1	14	9	Y	13	12	1	5
05	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	3	9	1267	2	Y	9	7	1	7
*06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10	9	1062	2	Y	4	7	1	4
07	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	30	1	1057	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
						32	1							
						4	9							

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581					
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-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212					
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	32	2	1	40
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	35	9	486	2	Y	34	31	1	43
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	Y	2	45	1	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	9	400	2	Y	2	2	1	-0-
*06	360 N	312	-0-	-48	-0-	9	1	303	2	Y	1			1
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2	9	396	2	Y	-0-			1
						8	1							
						1	9							
						12	1							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372				
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
02	899 N	890	-0-	-9	-0-	28	1	856	2	Y	5	4 1	3
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	3	3 1	3
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4	9	Y	4	5 1	2
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	2	Y	3	3 1	2
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	999	2	Y	4	3 1	3
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	2	Y	3	2 1	4
-----													
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390				
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	24	1	753	2	Y	5	5 1	2
03	1054 N	589	-0-	-465	-0-	14	1	572	2	Y	3	3 1	2
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	Y	5	5 1	2
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	881	2	Y	10	7 1	5
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	9	7 1	7
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	2	Y	2	6 1	3
-----													
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274				
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	66	1	2041	2	Y	8	9 1	7
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	63	1	2510	2	Y	8	10 1	5
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2549	2	10	9	Y	9	10 1	4
*05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	55	1	2488	2	Y	10	10 1	4
*06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	69	1	2477	2	Y	1		5
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	87	1	2841	2	Y	1		6
-----													
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380				
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	1508 N	1412	-0-	-96	-0-	44	1	1361	2	Y	6	6	1	5
03	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	42	1	1656	2	Y	5	6	1	4
04	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	1391	2	6	9	Y	5	6	1	3
05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	31	1	1405	2	Y	7	6	1	4
*06	1650 N	1355	-0-	-295	-0-	37	1	1316	2	Y	2			6
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	49	1	1586	2	Y	1			3
						1	9							
-----														
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318					
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-				Y	-0-	93	1		-0-
03	558 N	297	-0-	-261	-0-	6	1	254	2	Y	34	1	1	33
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	159	2	19	9	Y	17	38	1	12
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	Y	31	1	1	42
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	9							
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	9	1	332	2	Y	29			71
						32	9							
-----														
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244					
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	Y	-0-	4	1	-0-
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	37	1	1445	2	Y	-0-			-0-
04	1200 X	768	-0-	-432	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2322	2	Y	5	3	1	2
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	46	1	1659	2	Y	6	3	1	5
07	1488 X	1395	-0-	-93	-0-	41	1	1354	2	Y	-0-	2	1	3
-----														
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235					
02	3306 X	2909	-0-	-397	-0-	87	1	2716	2	Y	96	93	1	94
03	4092 X	2805	-0-	-1287	-0-	106	9	2673	2	Y	58	12	1	140
04	3960 X	2796	-0-	-1164	-0-	68	1							
05	4092 X	2781	-0-	-1311	-0-	64	9	67	9	Y	61	155	1	46
*06	3630 X	3140	-0-	-490	-0-	2729	2	2663	2	Y	54	11	1	89
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	59	1	3021	2	Y	32			121
						84	1							
						35	9							
						120	1	3931	2	Y	27	95	1	53
						30	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327		
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
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	40 1	1246 2	Y	5 6 1	5
03	1953 X	1446	-0-	-507	-0-	6 9 35 1	1369 2	Y	38 21 1	22
04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	42 9 1855 2	150 9	Y	136 110 1	48
05	1953 X	1752	-0-	-201	-0-	36 1	1631 2	Y	77 68 1	57
*06	1860 X	1616	-0-	-244	-0-	85 9 43 1	1554 2	Y	17 58 1	16
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	19 9 71 1	2313 2	Y	2 13 1	5
						2 9				
-----										
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520		
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-
07	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		
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-
07	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2465 X	2460	-0-	-5	-0-	76	1	2371	2	Y	6
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	13	9	2370	2	Y	5
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	Y	3
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	1994	2	2336	2	Y	3
*06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	51	1	1943	2	Y	5
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	6	9	661	2	Y	3
						8	9				
						20	1				
-----											
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724			
02	2320 X	1211	-0-	-1109	-0-	38	1	1165	2	Y	37
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8	9	392	2	Y	36
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	35
05	1302 N	97	-0-	-1205	-0-	1	9	94	2	Y	36
*06	390 N	121	-0-	-269	-0-	2	1	118	2	Y	36
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	3	1			Y	36
-----											
KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652			
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254			
02	5220 X	4977	-0-	-243	-0-	154	1	4802	2	Y	14
03	6479 X	6119	-0-	-360	-0-	21	9	5947	2	Y	11
04	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	150	1	25	9	Y	9
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	22	9	6381	2	Y	15
*06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6537	2	6252	2	Y	19
07	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	140	1	7004	2	Y	14
						34	9				
						174	1				
						4	9				
						214	1				
						2	9				

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGUFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	574	-0-	-1050	-0-	18	1	554	2	Y	2	5	1			15
03	2294 N	881	-0-	-1413	-0-	22	1	856	2	Y	3	4	1			14
04	1920 N	783	-0-	-1137	-0-	780	2	3	9	Y	3	3	1			14
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	761	2	Y	8	3	1			19
*06	840 N	676	-0-	-164	-0-	18	1	655	2	Y	3					22
07	806 N	240	-0-	-566	-0-	7	1	226	2	Y	6					25

KGUFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	63	1	1945	2	Y	5	4	1			4
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	69	1	2726	2	Y	14	9	1			9
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2970	2	40	9	Y	36	31	1			14
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	60	1	2742	2	Y	9	12	1			11
*06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	76	1	2714	2	Y	7	11	1			7
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	98	1	3205	2	Y	5	3	1			9

KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

02	1885 X	1525	-0-	-360	-0-	47	1	1466	2	Y	11	8	1			6
03	2387 N	2119	-0-	-268	-0-	52	1	2060	2	Y	6	6	1			6
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2219	2	6	9	Y	5	8	1			3
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	48	1	2166	2	Y	4	4	1			3
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	59	1	2129	2	Y	8	4	1			7
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	73	1	2379	2	Y	5	4	1			8

KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	69	1	2126	2	Y	14	12	1			9
03	2821 X	2298	-0-	-523	-0-	56	1	2235	2	Y	6	7	1			8
04	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	2519	2	11	9	Y	10	12	1			6
05	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	54	1	2459	2	Y	7	7	1			6
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	70	1	2506	2	Y	9	6	1			9
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	Y	6	5	1			10

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGFCU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390  
 -----

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
02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	68	1	2112	2	Y	43	34 1	23
						47	9						
03	2666 N	2013	-0-	-653	-0-	48	1	1919	2	Y	42	33 1	32
						46	9						
04	2460 N	1808	-0-	-652	-0-	1808	2			Y	-0-	32 1	-0-
05	2387 N	2087	-0-	-300	-0-	45	1	2036	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	56	1	2008	2	Y	8	3 1	7
						9	9						
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	75	1	2445	2	Y	4	4 1	7
						4	9						

-----  
 LINDOW OIL & GAS, LLC 501267  
 CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76

-----  
 MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551  
 -----

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640  
 -----

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 KATY (3600) 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KGFCU WELL #: 6306-D RRCID -> 177182 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580  
 -----

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-
07	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  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
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-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
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-
07	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								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
THREADGILL		WELL #: 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684								
02	6351 #	3380	-0-	-2971	-0-	3362	2	18	9	N	16					240
03	4557 #	3495	-0-	-1062	-0-	3461	2	34	9	N	31					271
04	4410 #	2110	-0-	-2300	-0-	2052	2	58	9	N	53					324
05	14125	11294	-0-	-2831	-0-	11206	2	88	9	N	80					404
06	3973 R	3973	-0-	-0-	-0-	3938	2	35	9	N	32	172	1			264
07	3627 #	1629	-0-	-1998	-0-	1615	2	14	9	N	13					277



KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745			
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
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			35
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-			35
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			35
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			35
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			35
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
FRANZE, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280			
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS				
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180				
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1318	2	103 9	N	94	188 1	2 8	143
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1414	2	97 9	N	88	183 1		48
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1213	2	63 9	N	57			105
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1285	2	75 9	N	68	2 8		171
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1396	2	89 9	N	81	182 1		70
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1336	2	69 9	N	63			133

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692				
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	2		N	-0-			58
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			58
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2		N	-0-			58
05	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2		N	-0-			58
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2		N	-0-			58
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			58

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996			TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989				
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	2	36 9	N	33			148
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	539	2	39 9	N	35	78 1		105
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	540	2	36 9	N	33			138
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	540	2	36 9	N	33			171
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	533	2	30 9	N	27	183 1		15
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	521	2	30 9	N	27			42

CARROLL - PETERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162306		COMPL. DATE 31/02/1997			TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454				
02	406 N	263	-0-	-143	-0-	243	2	20 9	N	18			142
03	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2		N	-0-	100 1	1 5	41
04	390 N	143	-0-	-247	-0-	143	2		N	-0-			41
05	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2		N	-0-			41
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1 9	N	1			42
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			42

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	9839 - 14179
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170769	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	10986 - 14862	
02	290 N	251	-0-	-39	-0-	244	2	7	9	N	6	153
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	203	2	2	9	N	2	155
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	156
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-	156
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	193	2	1	9	N	1	157
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-	157

FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688	
02	2697 X	1072	-0-	-1625	-0-	667	1	380	2	N	23	129
						25	9					
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	713	1	2758	2	N	23	152
						25	9					
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	690	1	2977	2	N	26	178
						29	9					
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	713	1	1922	2	N	20	195
						22	9				3 8	
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	690	1	2681	2	N	19	33
						21	9				181 1	
07	3596 X	3126	-0-	-470	-0-	679	1	2422	2	N	23	56
						25	9					

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		50424 800		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365										
RASCO, G.D.		WELL #:		1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	132
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	132
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-	132
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	132
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2	134
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	933	2	12	9	N	11	145

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066	
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	831	2	32	9	N	29	91
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	910	2	4	9	N	4	95
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1569	2	24	9	N	22	117
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	2	11	9	N	10	127
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1597	2	28	9	N	25	152
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	N	10	162

GURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365									
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106	
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
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1987	2	72	9	N	65		223
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-		223
04	1740 N	1171	-0-	-569	-0-	1171	2			N	-0-		223
05	1798 N	872	-0-	-926	-0-	872	2			N	-0-		223
06	1680 N	1075	-0-	-605	-0-	1064	2	11	9	N	10	187 1	46
07	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1105	2	23	9	N	21		67
-----													
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	N	7		137
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2		139
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		139
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10		149
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	N	13		162
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	N	8		170
-----													
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183	
WIESE GAS UNIT				1									
02	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	550	1	2323	2	N	15		33
						17	9						
03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	617	1	2373	2	N	34		67
						37	9						
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	568	1	2110	2	N	13		80
						14	9						
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	558	1	2137	2	N	29		109
						32	9						
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	548	1	2158	2	N	22		131
						24	9						
07	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	596	1	2340	2	N	-0-		131
-----													
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132	
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	320	1	1352	2	N	-0-		-0-
03	1829 N	1517	-0-	-312	-0-	313	1	1204	2	N	-0-		-0-
04	1830 N	1567	-0-	-263	-0-	332	1	1235	2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	342	1	1313	2	N	-0-		-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	352	1	1385	2	N	-0-		-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	334	1	1310	2	N	-0-		-0-
-----													
LA BELLE (6300 B)		WELL #:		50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
BROUSSARD & HEBERT "D"				1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (CHASE) DAYLIGHT PETROLEUM LLC LAKE CREEK UNIT		51421 250 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710			
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931			
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-
07		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			
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	40	2	61	9	Y	55	23	8	210
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	177	2	20	9	Y	18	173	1	55
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	189	2	44	9	Y	40	13	8	82
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	5	2	Y	53	21	8	114
						58	9							
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	737	1	395	2	Y	26			140
						29	9							
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	489	1	377	2	Y	50	20	1	170
						55	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) DAYLIGHT PETROLEUM LLC REYNOLDS, R. - BUTLER		51421 935 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #:	1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 - 11096			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998			
02	493 N	406	-0-	-87	-0-	159	1	194	2	Y	48	48	1	11
						53	9							
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	337	1	509	2	Y	41	44	1	8
						45	9							
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	403	1	611	2	Y	30	34	1	4
						33	9							
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	646	1	598	2	Y	36	35	1	5
						40	9							
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	663	1	711	2	Y	34	34	1	5
						37	9							
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	810	1	903	2	Y	42	44	1	3
						46	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864														
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
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-
07		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														
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-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369														
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-
07		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														
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585														
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-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH 11866	PERF.11670 - 11680						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH 12925	PERF.10214 - 11088						
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-
07		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						
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996										TOTAL DEPTH 15012	PERF.10938 - 11370						
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-
07		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						
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-
07		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						
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996										TOTAL DEPTH 12500	PERF.10960 - 11810						
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-
07		PRTL PLG	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 #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	16	-0-	16	16	8	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

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-
07	14B2 EXT	-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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

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-
07	0 N	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
03	61 X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

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-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2024

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2024														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932														
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-
07	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														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	684	1	835	2	Y	49	49	1	25
						54	9							
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	983	1	1487	2	Y	36	53	1	8
						40	9							
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	904	1	1371	2	Y	31	35	1	4
						34	9							
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1014	1	938	2	Y	35	34	1	5
						39	9							
06	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	851	1	912	2	Y	34	34	1	5
						37	9							
07	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	884	1	985	2	Y	47	49	1	3
						52	9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
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-
07	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														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2024														



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH 12300	PERF.11294 - 11867		
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
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-
07	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		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	20 1	30 2		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	23	-0-	23	73	9 1	14 2		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	73				Y	-0-		-0-
06		73 X		-0-	-73	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH 14720	PERF.11682 - 11750		
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-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH 12520	PERF.10865 - 11232		
02		0 X		-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	205
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	205
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	83 1	49 2		N	17	1 8	221
06		0 N		-0-	-0-	-0-	19 9			N	-0-		221
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	221
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH 12170	PERF.11114 - 11852		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH 12268	PERF.11269 - 11925		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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				
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
02	783 N	758	-0-	-25	-0-	327	1	399	2	N	29		161
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	441	1	667	2	N	18	5 1	174
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	406	1	615	2	N	26	175 1	25
05	806 N	803	-0-	-3	-0-	405	1	374	2	N	22		47
06	1080 N	822	-0-	-258	-0-	386	1	414	2	N	20		67
07	1085 N	807	-0-	-278	-0-	370	1	412	2	N	23	5 1	85
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303				
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781				
02	4872 X	4435	-0-	-437	-0-	1980	1	2416	2	Y	35	33 1	62
03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	2422	1	3662	2	Y	12	69 1	5
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	2194	1	3326	2	Y	36	33 1	8
05	5890 X	4754	-0-	-1136	-0-	2447	1	2264	2	Y	39	41 1	6
06	5700 X	4598	-0-	-1102	-0-	2201	1	2361	2	Y	33	31 1	8
07	5890 X	5118	-0-	-772	-0-	2386	1	2659	2	Y	66	69 1	5
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163				
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	1625	1	1982	2	Y	-0-		-0-
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1753	1	2650	2	Y	20	20 1	-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	1611	1	2443	2	Y	36	29 1	7
05	3379 X	2356	-0-	-1023	-0-	1219	1	1128	2	Y	8	13 1	2
06	3270 X	2215	-0-	-1055	-0-	1069	1	1146	2	Y	-0-	2 1	-0-
07	3379 X	2027	-0-	-1352	-0-	950	1	1059	2	Y	16	16 1	-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2	2	8	152
03	217 X	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-			152
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	1	8	152
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8	152
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			152
07	217 X	40	-0-	-177	-0-	22	1	17	2	N	1	1	1	152
						1	9							
-----														
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438					
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	N	5	3	8	72
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10			82
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9	2	8	89
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	754	1	449	2	N	13	3	8	99
						14	9							
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	533	1	285	2	N	5			104
						6	9							
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	449	1	347	2	N	45	40	1	109
						50	9							
-----														
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666					
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	46	-0-	46	46	30	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-			-0-
-----														
KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639					
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	409	2	42	9	Y	38	8	8	344
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			344
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	323	2	26	9	Y	24	4	8	364
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	1422	1	846	2	Y	24	168	1	214
						26	9							
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1411	1	756	2	Y	21			235
						23	9							
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1024	1	791	2	Y	96	65	1	266
						106	9							
-----														
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	13616 - 17880
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	
02		536 N	536	-0-	-0-	228 1	278 2	Y	27	28 1	13	
						30 9						
03		981 N	981	-0-	-0-	378 1	572 2	Y	28	36 1	5	
						31 9						
04		1074 N	1074	-0-	-0-	413 1	626 2	Y	32	30 1	7	
						35 9						
05		959 N	959	-0-	-0-	479 1	443 2	Y	34	36 1	5	
						37 9						
06		994 N	994	-0-	-0-	463 1	496 2	Y	32	29 1	8	
						35 9						
07		1177 N	1177	-0-	-0-	536 1	597 2	Y	40	43 1	5	
						44 9						

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
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
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
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 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022												

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
07	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  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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		
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OLIPDP II, LLC		100467												
DYKES GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9788 - 9808		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TRI-C RESOURCES, LLC		868622												
EXPRESS		WELL #:		1		RRCID -> 291357		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11508 - 11607		
02	31314 R	31314	-0-	-0-	-0-	232 1	30290 3	N	720	561 1			423	
03	33449 #	31371	-0-	-2078	-0-	792 9	30377 3	N	678	724 1			377	
04	32370 #	31965	-0-	-405	-0-	248 1	31084 3	N	583	725 1			235	
05	33480 #	31856	-0-	-1624	-0-	746 9	30870 3	N	671	557 1			349	
06	32400 #	29345	-0-	-3055	-0-	240 1	28452 3	N	594	547 1			396	
07	33480 #	29223	-0-	-4257	-0-	641 9	28302 3	N	612	539 1			469	
						248 1								
						653 9								
						673 9								

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		
02	23519 #	-0-	-0-	-23519	-0-					N	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
06	11100 #	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)		52683 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.		450261												
TIDWELL		WELL #:		3		RRCID -> 293296		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11941		PERF.10888 - 10895		
02	0	60260	-0-	60260 B	1690926	59339 2	921 9	N	837	735 1			289	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1690926										
03	0	29475	-0-	29475 B	1720401	29108 2	367 9	N	334	567 1			56	
04	0	36268	-0-	36268 B	1756669	35795 2	473 9	N	430	380 1			106	
05	0	32082	-0-	32082 B	1788751	31759 2	323 9	N	294	364 1			36	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			36
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			36

-----															
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA) //CONT.// 52683 500 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: GALVESTON					
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261															
TIDWELL WELL #: 2 RRCID -> 294571										COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10653 - 10662
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		
-----															
02		0	18996	-0-	18996 B	435240	15992	2	3004	9	N	2731	2537 1	313	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 435240															
03		0	2045	-0-	2045 B	437285	1730	2	315	9	N	286	571 1	28	
04		0	4748	-0-	4748 B	442033	2866	2	1882	9	N	1711	1676 1	63	
05		0	317	-0-	317 B	442350	84	2	233	9	N	212	180 1	95	
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		95	
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		95	
-----															
JEWELS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 296199										COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	11108 - 11124
-----															
02			SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK					
FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737										COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12270 - 12382
-----															
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179	
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		179	
-----															
ZARVONA ENERGY LLC 950523										CNTY: POLK					
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096										COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12316 - 12348
-----															
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	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109	
-----															
LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: LEE					
ATLAS OPERATING LLC 036587															
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436										COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	4582	PERF.	4460 - 4480
-----															
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		25	
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		25	
04		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		25	
05		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		25	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25	

-----														
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	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
-----														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JOY RESOURCES, INC.				447952										
CHEVRON FEE				WELL #: 2A	RRCID -> 189034	COMPL. DATE 11/30/2021	TOTAL DEPTH 6497	PERF. 4896	-	4996				
02	INJECT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT		-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				
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ODUM OIL & GAS CO.				618675										
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7462	-	7530				
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-
07	14B2	EXT	-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				
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44



LIBERTY, SOUTH SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE		//CONT.//	53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944		
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) NEW HORIZON RESOURCES LLC WILLSON, CHARLES, FEE			53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE			53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678		
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	1	Y	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT			53526 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9172 - 9177		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY GREEN			53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA								
		WELL #:	1ST	RRCID -> 288489	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF. 13916 - 14757						
02	203957 X	194416	-0-	-9541	-0-	926	1	187676	2	N	5285	5183	1	404
						5814	9							
03	216969 X	204481	-0-	-12488	-0-	989	1	196881	2	N	6010	6113	1	301
						6611	9							
04	209820 X	196638	-0-	-13182	-0-	961	1	189401	2	N	5705	5681	1	325
						6276	9							
05	214830 X	202844	-0-	-11986	-0-	997	1	195414	2	N	5848	5885	1	288
						6433	9							
06	204090 X	193089	-0-	-11001	-0-	921	1	186233	2	N	5395	5395	1	288
						5935	9							
07	207824 X	181505	-0-	-26319	-0-	865	1	174873	2	N	5243	5096	1	435
						5767	9							

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 14981	PERF. 14120	- 14186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	136851 X	124659	-0-	-12192	-0-	591 1	119879 2	N	3808	3964 1	227
						4189 9					
03	143592 X	130956	-0-	-12636	-0-	634 1	126204 2	N	3744	3743 1	228
						4118 9					
04	136200 X	123841	-0-	-12359	-0-	606 1	119412 2	N	3475	3476 1	227
						3823 9					
05	137857 X	127070	-0-	-10787	-0-	626 1	122586 2	N	3507	3532 1	202
						3858 9					
06	135523 X	135523	-0-	-0-	-0-	648 1	130893 2	N	3620	3589 1	233
						3982 9					
07	135811 X	135811	-0-	-0-	-0-	647 1	130928 2	N	3851	3854 1	230
						4236 9					
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
84 ENERGY LLC				856467							
LINNVILLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876	- 2990		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)				53814 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES				825454							
BELL, RUSSELL				WELL #: 1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8082	- 8086		
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LINNVILLE BAYOU (8400)				53814 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190							
LINNVILLE				WELL #: 1	RRCID -> 281420	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8394	- 8475		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED				12/05/2019							
LISSIE (MIOCENE 2440)				53915 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC				589978							
BROYLES, WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 2624	PERF. 2325	- 2328		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	3	N	-0-	82
03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	254	1	1882	3	N	-0-	82
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	191	1	2337	3	N	-0-	82
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	204	1	1700	3	N	-0-	82
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	167	1	1252	3	N	-0-	82
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	82
-----												
POOLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644				
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	N	-0-	83
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	506	3	N	-0-	83
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	48	1	581	3	N	-0-	83
05	930 N	861	-0-	-69	-0-	92	1	769	3	N	-0-	83
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	94	1	706	3	N	-0-	83
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	83
-----												
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
-----												
CLINTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534				
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	8	1	177	3	N	-0-	45
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-	45
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	10	1	117	3	N	-0-	45
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	14	1	115	3	N	-0-	45
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-	45
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	45
-----												
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				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LISSIE GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672				
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-	-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	N	-0-	-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	16	1	121	3	N	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	133 1	3114 3	N	-0-			59
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	435 1	3236 3	N	32			91
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	35 9	263 1	N	39			130
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	43 9	400 1	N	40			170
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	44 9	408 1	N	19	169 1		20
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	21 9		N	NO RPT			20

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	N	-0-			148
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23 1	168 3	N	-0-			148
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	171 3	N	-0-			148
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 3	N	-0-			148
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 3	N	-0-			148
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720  
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

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
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

LISSIE, S (YEGUA 7100) 53919 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 293809 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7040 - 7053

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
02	37062 #	16794	-0-	-20268	-0-	16593 2	201 9	N	183	182 1		155
03	36580 #	19195	-0-	-17385	-0-	19039 2	156 9	N	142	180 1		117
04	35400 #	10140	-0-	-25260	-0-	9996 2	144 9	N	131	177 1		71
05	23343 #	17621	-0-	-5722	-0-	17488 2	133 9	N	121	124 1		68
06	18570 #	15974	-0-	-2596	-0-	15866 2	108 9	N	98	123 1		43
07	19189 #	NO RPT	-0-	-19189	-0-			N	NO RPT			43

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

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-
07	0 #	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

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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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

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

LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC		856467											
DICK & FALING		WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722					
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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 1540)		54193 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC		856467											
PRATT, H. J., DR.		WELL #: 14		RRCID -> 296969		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1497 - 1508					
02	2378	-0-	-0-	-2378	-0-				N	-0-			-0-
03	2542	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
04	2460	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-
05	2542	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
06	2460	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
NADSOILCO LLC		598945												
WINTERS		WELL #: 2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700						
02	2842 #	210	-0-	-2632	-0-	19	1	191	9	N	174	352	1	106
03	1178 #	209	-0-	-969	-0-	125	3	84	9	N	76	179	1	3
04	1140 #	45	-0-	-1095	-0-	5	1	40	9	N	36			39
05	465 #	39	-0-	-426	-0-	5	1	34	9	N	31			70
*06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	475	3	130	9	N	118			188
07	217 #	148	-0-	-69	-0-	5	1	143	9	N	130	179	1	139

84 ENERGY LLC		856467		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6991 - 6995					
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 1624 - 1636		
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
84 ENERGY LLC		856467									
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1784 - 1792		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC		856467									
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2039 - 2042		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC		856467									
GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 2078 - 2080		
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIESCA GAS CO.		885574									
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC		856467									
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2466 - 2474		
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467							
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368 - 2372
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC				856467							
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 2706 - 2713
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
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-
07	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28138 11/05/2023

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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
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-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
RVW TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291723		COMPL. DATE 02/21/2021		TOTAL DEPTH 11146		PERF. 8377 - 8385				
02	110780 #	92212	-0-	-18568	-0-	89871	3	101	4	N	2036	2034	1	293
						2240	9							
03	118420 #	104815	-0-	-13605	-0-	2	1	101784	3	N	2612	2627	1	278
						156	4	2873	9					
04	114570 #	85134	-0-	-29436	-0-	2	1	82833	3	N	1994	2050	1	222
						106	4	2193	9					
05	107725 #	69791	-0-	-37934	-0-	2	1	68262	3	N	1224	1093	1	353
						181	4	1346	9					
06	104250 #	93791	-0-	-10459	-0-	2	1	91394	3	N	1983	1702	1	634
						214	4	2181	9					
07	104811 #	89325	-0-	-15486	-0-	2	1	86757	3	N	1907	2261	1	280
						468	4	2098	9					

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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON						
84 ENERGY LLC		856467													
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301						
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
-----															
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467													
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793						
-----															
02	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
POWELL LUMBER CO., ET AL		100467													
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982			TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840						
-----															
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467													
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108						
-----															
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-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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						
-----															
02	31931	27174	-0-	-4757	-0-	26316	3	858	9	N	780	718	1		381
03	31197	27580	-0-	-3617	-0-	26703	3	877	9	N	797	886	1		292
04	29472	26331	-0-	-3141	-0-	25328	3	1003	9	N	912	870	1		334
05	31023	27493	-0-	-3530	-0-	26599	3	894	9	N	813	720	1		427
06	28810	26000	-0-	-2810	-0-	25066	3	934	9	N	849	877	1	3 8	396
*07	28711	26337	-0-	-2374	-0-	25327	3	1010	9	N	918	1040	1		274

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779					
-----													
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			57
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			57
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			57
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-			57
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-			57
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			57

FENNER, K.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776					
-----													
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

FENNER-MORTON		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712					
-----													
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-			-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
AM		WELL #: 1		RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750					
-----													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024 - WELL PLUGGED 4/2/2024													

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
OTEX RESOURCES LLC		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068					
-----													
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC		628135		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690
FEDERAL												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
-----												
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF.13348 - 13376
NELSON TRUST												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141
LANCASTER, W. H.												
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	5	N	-0-			148
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	5	N	-0-			148
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	180	1	776	2	N	-0-	148
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	186	1	862	2	N	-0-	148
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	138	1	728	2	N	-0-	148
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			148
-----												
LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868
WEAVER, ISAAC												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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-
07	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		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044
MCINTYRE, WILLIS												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999
WILSON												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9654			N	NO RPT			142
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654			N	NO RPT			142
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654			N	NO RPT			142
-----												
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327
RASMUSSEN												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135
HARFST COUEY												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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												
02	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELDERXP LTD.		907320		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139
PUTNAM, J. B.												
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-
07	14B2 EXT	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	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RASMUSSEN ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4809 - 4812
02	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-
07	14B DENY	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FREDDCO		284921								
HUDDGINS ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5350 - 5352
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024 - WELL PLUGGED 04/03/24										

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	09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 3010 - 3172
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-
07	INJECT	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BROSSARD TRUST		55125 45		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8971 - 8974
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
-----										
JEFFERSON LAND CO.		55125 43		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8811 - 8818
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103													
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976
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
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-
07		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
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009										TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-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-
07		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
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-
07		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
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-
07		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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		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	AMT CODE	BALANCE		
-----												
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-
07	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	
02	169 R	169	-0-	-0-	B	-0-	6 1	163 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	165 R	165	-0-	-0-	B	-0-	6 1	159 2		N	-0-	-0-
04	160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	6 1	154 2		N	-0-	-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	B	-0-	6 1	169 2		N	-0-	-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	B	-0-	6 1	163 2		N	-0-	-0-
*07	170 R	170	-0-	-0-	B	-0-	6 1	164 2		N	-0-	-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-



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
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
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-	
07		0 N	-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
02	03	04	05	06	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	
07	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		
02	03	04	05	06	07	116 N	124 N	108	108	105	124 N	106 N	124 N
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	4	1	104	2	N	-0-	-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	N	-0-	-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-	-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	2	N	-0-	-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-	-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-	-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	
02	03	04	05	06	*07	319 N	217 N	180 N	173	210 N	169 N	
02		319 N	211	-0-	-108	-0-	8	1	203	2	N	-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	2	N	-0-
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	5	1	148	2	N	-0-
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	6	1	167	2	N	-0-
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	6	1	172	2	N	-0-
*07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		2		RRCID ->		162242		COMPL. DATE		02/20/1997		TOTAL DEPTH		7856		PERF.		7512 - 7532	
02	03	04	05	06	07	185 N	186 N	180 N	186 N	180 N	186 N										
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	164	1	21	2	N	-0-									
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	180	1	5	2	N	-0-									
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	165	1	5	2	N	-0-									
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	170	1	6	2	N	-0-									
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	164	1	6	2	N	-0-									
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	1			N	-0-									

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID ->		165898		COMPL. DATE		10/30/2000		TOTAL DEPTH		7754		PERF.		6819 - 6872	
02	03	04	05	06	07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-										
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-										

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
BROUSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540		
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
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	N	-0-				-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	-0-				-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	-0-				-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	-0-				-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2	N	-0-				-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 2	N	-0-				-0-
-----														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522		
02		754 N	663	-0-	-91	-0-	266 1	397 2	Y	-0-				-0-
03		713 N	653	-0-	-60	-0-	291 1	362 2	Y	-0-				-0-
04		600 N	454	-0-	-146	-0-	354 1	100 2	Y	-0-				-0-
05		713 N	599	-0-	-114	-0-	369 1	230 2	Y	-0-				-0-
06		630 N	600	-0-	-30	-0-	357 1	243 2	Y	-0-				-0-
*07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	370 1	212 2	Y	-0-				-0-
-----														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548		
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 1		N	-0-				-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1		N	-0-				-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-				-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-				-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1		N	-0-				-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-				-0-
-----														
BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508		
02		203 N	179	-0-	-24	-0-	6 1	173 2	Y	-0-				-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	7 1	171 2	Y	-0-				-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	Y	-0-				-0-
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	6 1	171 2	Y	-0-				-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	6 1	165 2	Y	-0-				-0-
*07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	157 2	Y	-0-				-0-
-----														
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554		
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	107 1	7 2	Y	19	19 1			3
							21 9							
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	80 1	34 2	Y	20	19 1			4
							22 9							
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	73 1	30 2	Y	16	18 1			2
							18 9							
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	76 1	35 2	Y	19	18 1			3
							21 9							
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	73 1	34 2	Y	21	21 1			3
							23 9							
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	76 1	31 2	Y	19	20 1			2
							21 9							

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559	
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-	
07	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	
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	4 1	97 2	N	-0-	-0-	
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	4 1	96 2	N	-0-	-0-	
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	N	-0-	-0-	
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2	N	-0-	-0-	
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	N	-0-	-0-	
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	-0-	-0-	
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
FINALY RESOURCES LLC				268323								
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450	
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-	
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-	
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-	
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182	
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	
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-
07	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	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		3 1		73 2	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		3 1		71 2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-		2 1		68 2	N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-		3 1		79 2	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		3 1		78 2	N	-0-			-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3 1		75 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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
JEFFERSON LAND CO				WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8430 - 8438	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186	852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1		RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082 - 5088	
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
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	
02	9135 #	6612	-0-	-2523	-0-	25	1	6448	2	N	126	180	1	252
03	9765 #	7074	-0-	-2691	-0-	139	9	6991	2	N	47			299
04	8850 #	5998	-0-	-2852	-0-	52	9	5926	2	N	38			337
05	9145 #	6532	-0-	-2613	-0-	42	9	6469	2	N	29			366
06	7920 #	5777	-0-	-2143	-0-	31	1	5695	2	N	47	177	1	236
07	7068 #	NO RPT	-0-	-7068	-0-	32	9			N	NO RPT			236
-----														
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELDERXP LTD.				907320										
HUEBNER-CONKLIN		WELL #:		1		RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9777 - 9810	
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-	
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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 #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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-
07	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 #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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-
07	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 #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

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-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
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-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	110 3	178 5	Y	6	8 1	282
03	DLQ G-10	353	-0-	353	353	127 3	224 5	Y	2	6 1	278
04	DLQ G-10	151	-0-	151	504	46 3	99 5	Y	5	10 1	273
05	798 N	294	-0-	-504	-0-	71 3	211 5	Y	11	7 1	277
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12 9	221 5	Y	11	10 1	278
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		278

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON		WELL #: 5		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)		55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		100467								
LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214		
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-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

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
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056  
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

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

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC 101716  
 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4700 - 5151

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
 GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

02	464 X	427	-0-	-37	-0-	394	2	33	9	N	30					144
03	496 X	451	-0-	-45	-0-	401	2	50	9	N	45	115	1			74
04	420 X	21	-0-	-399	-0-	17	2	4	9	N	4					78
05	671 X	671	-0-	-0-	-0-	639	2	32	9	N	29					107
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	686	2	54	9	N	49					156
07	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	23	1	1114	2	N	167					167
						184	9									

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

02	1421 N	751	-0-	-670	-0-	725	2	26	9	N	24	189	1			36
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1628	2	66	9	N	60					96
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1375	2	62	9	N	56					152
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1407	2	55	9	N	50					202
06	1650 N	1136	-0-	-514	-0-	1099	2	37	9	N	34	182	1			54
07	1488 N	837	-0-	-651	-0-	15	1	703	2	N	108					108
						119	9									

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

02	1015 X	1012	-0-	-3	-0-	847	2	165	9	N	150	191	1			210
03	1116 X	1064	-0-	-52	-0-	882	2	182	9	N	165	189	1			186
04	1560 X	1111	-0-	-449	-0-	932	2	179	9	N	163	188	1			161
05	1612 X	1282	-0-	-330	-0-	1066	2	216	9	N	196	178	1			179
06	1560 X	1200	-0-	-360	-0-	1039	2	161	9	N	146	180	1			145
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	406	188	1			218

LYONS (GEORGETOWN)														
//CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT		
02		405 X	405	-0-	-0-	-0-	379 2	26 9	N	24			73	
03		341 X	240	-0-	-101	-0-	219 2	21 9	N	19			92	
04		518 X	518	-0-	-0-	-0-	125 1	345 2	N	44			136	
							48 9							
05		434 X	404	-0-	-30	-0-	150 1	221 2	N	30			166	
							33 9							
06		430 X	430	-0-	-0-	-0-	275 1	155 2	N	-0-			166	
07		630 X	630	-0-	-0-	-0-	8 1	380 2	N	220			220	
							242 9							

KNOLLE GEORGETOWN G.U.														
WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092														
02		899 X	870	-0-	-29	-0-	863 2	7 9	N	6			299	
03		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	108 1	1066 2	N	84	179 1		204	
							92 9							
04		1020 X	849	-0-	-171	-0-	18 1	790 2	N	37	184 1		57	
							41 9							
05		1054 X	971	-0-	-83	-0-	162 1	756 2	N	48			105	
							53 9							
06		1230 X	755	-0-	-475	-0-	378 1	362 2	N	14			119	
							15 9							
07		1271 X	485	-0-	-786	-0-	8 1	262 2	N	195			195	
							215 9							

M. GASTON (QUEEN CITY "A")														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY														
WALTON/ROONCE 803257														
WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521														
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

84 ENERGY LLC														
SIMMS 856467														
WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M HALF CIRCLE (10200)														
PRO FIELD SERVICES, INC. 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
'M' HALF CIRCLE RANCH 679281														
WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922														
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
JTTL OPERATING CO., INC		448052										
DEER CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758				
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
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2	N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	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				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023												

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				
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
MATHIS, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E.		WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215				
*02	14B DENY	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
*03	14B DENY	28	-0-	28	47	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-	-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056				
02	3973 X	3711	-0-	-262	-0-	276	1	3435	2	Y	-0-	64
03	DLQ G-10	4088	-0-	4088	4088	313	1	3775	2	Y	-0-	64
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4088					Y	-0-	64
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4088					Y	-0-	64
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4088					Y	-0-	64
*07	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-	-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)		56590 565		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON				
ORO RESOURCES, LLC		626507										
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848				
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359										
MAGNESS, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797										
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																		
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
-----																		
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																		
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404																		
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	1377	2	N	21					115
								23	9									
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1522	2	N	41					156
								45	9									
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1472	2	N	16					172
								18	9									
05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1559	2	N	33					205
								36	9									
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1576	2	N	24					229
								26	9									
07		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	-0-	408	1	1383	2	N	16					245
								18	9									
-----																		
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427																		
02		1653 N	1643	-0-	-10	-0-	-0-	1618	2	25	9	N	23					153
03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	N	17					170
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	22	9	N	20	168	1			22
05		1767 N	1766	-0-	-1	-0-	-0-	1742	2	24	9	N	22					44
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	N	13					57
07		1736 N	1544	-0-	-192	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					59
-----																		
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																		
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	990	2	N	-0-					-0-
03		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	-0-	108	1	935	2	N	-0-					-0-
04		1050 N	893	-0-	-157	-0-	-0-	92	1	801	2	N	-0-					-0-
05		1147 N	877	-0-	-270	-0-	-0-	91	1	786	2	N	-0-					-0-
06		1020 N	740	-0-	-280	-0-	-0-	79	1	661	2	N	-0-					-0-
07		930 N	724	-0-	-206	-0-	-0-	84	1	640	2	N	-0-					-0-
-----																		
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466																		
02		1189 N	1126	-0-	-63	-0-	-0-	113	1	1013	2	N	-0-					-0-
03		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	-0-	126	1	1096	2	N	-0-					-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-					-0-
05		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	-0-	118	1	1023	2	N	-0-					-0-
06		1170 N	984	-0-	-186	-0-	-0-	105	1	879	2	N	-0-					-0-
07		1147 N	614	-0-	-533	-0-	-0-	71	1	543	2	N	-0-					-0-
-----																		
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530																		
02		638 N	508	-0-	-130	-0-	-0-	51	1	457	2	N	-0-					157
03		713 N	481	-0-	-232	-0-	-0-	50	1	431	2	N	-0-					157
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-					157
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	522	2	N	-0-					157
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	851	2	N	-0-					157
07		744 N	474	-0-	-270	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-					157

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-		16	1	142	2	71
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		19	1	164	2	76
								6	9			
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-		18	1	160	2	85
								10	9			
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-		19	1	168	2	96
								12	9			
06		180 N	77	-0-	-103	-0-		6	1	54	2	111
								17	9			
07		186 N	58	-0-	-128	-0-		5	1	36	2	126
								17	9			

  

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
02		1160 N	1101	-0-	-59	-0-		111	1	990	2	-0-
03		1147 N	1023	-0-	-124	-0-		106	1	917	2	-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		118	1	1029	2	-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		122	1	1059	2	-0-
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		117	1	974	2	-0-
07		1178 N	931	-0-	-247	-0-		108	1	823	2	-0-

  

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526												
02		1073 N	1010	-0-	-63	-0-		102	1	908	2	-0-
03		1147 N	1101	-0-	-46	-0-		114	1	987	2	-0-
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		106	1	924	2	-0-
05		1085 N	1033	-0-	-52	-0-		107	1	926	2	-0-
06		1080 N	961	-0-	-119	-0-		103	1	858	2	-0-
07		1054 N	836	-0-	-218	-0-		97	1	739	2	-0-

  

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		152	1	1361	2	-0-
03		1612 N	1610	-0-	-2	-0-		166	1	1444	2	-0-
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		157	1	1366	2	-0-
05		1612 N	1564	-0-	-48	-0-		162	1	1402	2	-0-
06		1560 N	1424	-0-	-136	-0-		152	1	1272	2	-0-
07		1581 N	1281	-0-	-300	-0-		148	1	1133	2	-0-

  

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
02		783 N	602	-0-	-181	-0-		61	1	541	2	-0-
03		868 N	848	-0-	-20	-0-		88	1	760	2	-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-		78	1	681	2	-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-		78	1	676	2	-0-
06		810 N	704	-0-	-106	-0-		75	1	629	2	-0-
07		775 N	651	-0-	-124	-0-		75	1	576	2	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542													
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
02	1160 N	1136	-0-	-24	-0-	113	1	1006	2	Y	15		42
03	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	179	1	1041	2	Y	10		52
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	111	1	968	2	Y	-0-		52
05	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	114	1	991	2	Y	9		61
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	Y	7		68
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	89	1	979	2	Y	4		72
						4	9						
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574													
02	377 N	357	-0-	-20	-0-	36	1	321	2	Y	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	Y	-0-		-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	Y	-0-		-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	40	1	334	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	39	1	301	2	Y	-0-		-0-
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314													
02	2900 N	2386	-0-	-514	2317	725	1	1631	2	N	27		129
03	3100 N	2521	-0-	-579	1738	309	1	1716	2	N	27		156
04	3000 N	2397	-0-	-603	1135	309	1	1619	2	N	25		181
05	3100 N	2385	-0-	-715	420	289	1	1593	2	N	15	173 1	23
06	2819 N	2399	-0-	-420	-0-	179	1	1634	2	N	14		37
07	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	159	1	1248	2	N	17		54
						19	9						
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	506	2	22	9	N	20		97
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		97
04	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-		97
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-		97
06	570 N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-		97
07	527 N	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-		97
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	N	-0-		55
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	38	1	334	2	N	-0-		55
04	420 N	265	-0-	-155	-0-	27	1	238	2	N	-0-		55
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	36	1	315	2	N	6		61
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	7	9						
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	2	N	-0-		61
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	413	2	N	-0-		61

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WALTON, J.H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 132240		COMPL. DATE 09/02/1989		TOTAL DEPTH	9412	PERF.	8494 - 8528			
M	O	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
02	1160 N	1134	-0-	-26	-0-		1128	2	6	9	N	5			159
03	1209 N	1207	-0-	-2	-0-		1196	2	11	9	N	10			169
04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-		1158	2	7	9	N	6			175
05	1209 N	841	-0-	-368	-0-		831	2	10	9	N	9			184
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1198	2	11	9	N	10			194
07	1209 N	1122	-0-	-87	-0-		1122	2			N	-0-	172	1	22
-----															
MADOLE, A. D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 132474		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8327 - 8355			
02	1160 N	1110	-0-	-50	-0-		1100	2	10	9	N	9			125
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1260	2	9	9	N	8			133
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1231	2	11	9	N	10			143
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1299	2	10	9	N	9			152
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-		1184	2	9	9	N	8			160
07	1271 N	1194	-0-	-77	-0-		1188	2	6	9	N	5			165
-----															
HALL, D. R.		WELL #:		2	RRCID -> 140577		COMPL. DATE 10/14/1991		TOTAL DEPTH	9389	PERF.	8497 - 8531			
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-		84	1	749	2	N	-0-	188	1	52
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-		94	1	814	2	N	-0-			52
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-		86	1	751	2	N	-0-			52
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-		91	1	784	2	N	1			53
							1	9							
06	840 N	830	-0-	-10	-0-		88	1	734	2	N	7			60
							8	9							
07	868 N	746	-0-	-122	-0-		85	1	652	2	N	8			68
							9	9							
-----															
BIG INCH		WELL #:		1	RRCID -> 161295		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8532 - 8560			
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-		85	1	761	2	N	13			74
							14	9							
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-		73	1	631	2	N	13			87
							14	9							
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-		73	1	636	2	N	9			96
							10	9							
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-		89	1	771	2	N	11			107
							12	9							
06	660 N	619	-0-	-41	-0-		65	1	542	2	N	11			118
							12	9							
07	682 N	639	-0-	-43	-0-		73	1	562	2	N	4			122
							4	9							
-----															
NZ OPERATING COMPANY INC.		616986		WELL #:		1 C	RRCID -> 093869		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490	
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1113	3	8	9	N	7			157
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1325	3	7	9	N	6			163
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1258	3	13	9	N	12			175
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1489	3	8	9	N	7			182
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1285	3	7	9	N	6			188
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1220	3	6	9	N	5			193



-----												
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
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
-----												
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	19	1	1946	2	N	10	60
						11	9					
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2081	2	N	10	70
						11	9					
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	10	1	1988	2	N	6	76
						7	9					
05	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	21	1	2003	2	N	9	85
						10	9					
06	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	20	1	1973	2	N	12	97
						13	9					
07	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	16	1	1861	2	N	5	102
						6	9					
-----												
SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
		PLUGGED AND ABANDONED						06/23/2022				
-----												
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												
02	2001 N	1831	-0-	-170	-0-	1825	3	6	9	N	5	68
03	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1881	3	8	9	N	7	75
04	1950 N	1739	-0-	-211	-0-	1731	3	8	9	N	7	82
05	2139 N	1726	-0-	-413	-0-	1715	3	11	9	N	10	92
06	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	1651	3	14	9	N	13	105
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1726	3	15	9	N	14	119
-----												
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
02	1566 N	1542	-0-	-24	-0-	1534	3	8	9	N	7	21
03	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1639	3	7	9	N	6	27
04	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1557	3	8	9	N	7	34
05	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1647	3	9	9	N	8	42
06	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1535	3	7	9	N	6	48
07	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1467	3	9	9	N	8	56
-----												
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	3	18	9	N	16	44
03	1302 N	1016	-0-	-286	-0-	999	3	17	9	N	15	59
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	3	14	9	N	13	72
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	3	13	9	N	12	84
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1297	3	30	9	N	27	111
07	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1225	3	13	9	N	12	123

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880											
KEY	WELL #:	2	RRCID ->	092486	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 -	8314
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	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039 3	3 9	N	3		23
03	1023 N	937	-0-	-86	-0-	930 3	7 9	N	6		29
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1030 3	7 9	N	6		35
05	1054 N	426	-0-	-628	-0-	424 3	2 9	N	2	37 5	-0-
06	900 N	261	-0-	-639	-0-	260 3	1 9	N	1		1
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1191 3	10 9	N	9		10
-----											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444											
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A											
02	899 N	621	-0-	-278	-0-	46 1	575 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	50 1	608 2	Y	-0-		-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	74 1	1004 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	38 1	503 2	Y	-0-		-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50 1	658 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	170	-0-	-946	-0-	13 1	157 2	Y	-0-		-0-
-----											
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A											
02	2726 X	131	-0-	-2595	-0-	10 1	121 2	Y	-0-		68
03	2604 N	249	-0-	-2355	-0-	19 1	230 2	Y	-0-		68
*04	3000 N	4493	-0-	1493	1493	310 1	4183 2	Y	-0-		68
*05	3100 N	3613	-0-	513	2006	252 1	3361 2	Y	-0-		68
*06	3000 N	2162	-0-	-838	1168	154 1	2008 2	Y	-0-		68
07	4414 X	3246	-0-	-1168	-0-	252 1	2994 2	Y	-0-		-0-
-----											
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486											
02	1189 N	972	-0-	-217	-0-	66 1	823 2	N	75		210
03	1054 N	890	-0-	-164	-0-	83 9	822 2	N	-0-		210
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	59 1	795 2	N	4		214
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	4 9	894 2	N	1		215
06	870 N	691	-0-	-179	-0-	67 1	894 2	N	1		215
07	899 N	493	-0-	-406	-0-	1 9	642 2	N	-0-		215
						49 1	455 2	N	-0-		215
						38 1					
-----											
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295											
02	T. A.	259	-0-	259	1820	19 1	240 2	Y	-0-		215
03	2208 X	388	-0-	-1820	-0-	30 1	358 2	Y	-0-		215
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	Y	-0-		215
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	452 2	Y	-0-		215
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	235 2	Y	-0-		215
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	Y	-0-		215
-----											
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386											
02	1363 N	878	-0-	-485	-0-	61 1	761 2	N	51	178 1	39
03	1364 N	880	-0-	-484	-0-	56 9	752 2	N	60		99
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	62 1	784 2	N	64		163
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	66 9	944 2	N	25		188
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58 1	841 2	N	2	60 6	130
07	930 N	545	-0-	-385	-0-	70 9	503 2	N	-0-		130
						71 1					
						28 9					
						64 1					
						2 9					
						42 1					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	940 2	N	24		105
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	26	9	996 2	N	38		143
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	966 2	N	53	168 1	28
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	9	910 2	N	-0-		28
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	815 2	N	-0-		28
07	899 N	733	-0-	-166	-0-	58	9	676 2	N	-0-		28
02	783 N	373	-0-	-410	-0-	68	1	345 2	N	-0-		147
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	62	1	414 2	N	-0-		147
04	390 N	235	-0-	-155	-0-	16	1	219 2	N	-0-		147
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695 2	N	-0-		147
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	17	1	225 2	N	-0-		147
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242 2	N	-0-		147
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474												
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491												
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344												
02	522 N	299	-0-	-223	-0-	22	1	277 2	Y	-0-		35
03	527 N	14	-0-	-513	-0-	1	1	13 2	Y	-0-		35
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	Y	-0-		35
*05	310 N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13 2	Y	-0-		35
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 2	Y	-0-		35
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300												
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	134	1	1667 2	N	-0-		208
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	148	1	1786 2	N	-0-		208
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	129	1	1737 2	N	-0-		208
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	119	1	1585 2	N	5		213
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	6	9	1096 2	N	15		228
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	84	1	641 2	N	4		232
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534												
02	14B DENY	467	-0-	467	1662	35	1	432 2	Y	-0-		55
03	14B DENY	380	-0-	380	2042	29	1	351 2	Y	-0-		55
*04	14B2 EXT	267	-0-	267	2309	18	1	249 2	Y	-0-		55
*05	2601 X	292	-0-	-2309	-0-	20	1	272 2	Y	-0-		55
*06	360 N	305	-0-	-55	-0-	22	1	283 2	Y	-0-		55
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229 2	Y	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		124	1	1541	2	N	-0-		56
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		127	1	1540	2	N	-0-		56
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		86	1	1167	2	N	-0-		56
05		1767 N	1116	-0-	-651	-0-		77	1	1036	2	N	3		59
								3	9						
06		1620 N	1116	-0-	-504	-0-		79	1	1037	2	N	-0-		59
07		1302 N	328	-0-	-974	-0-		25	1	303	2	N	-0-		59
-----															
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404															
02		1624 N	893	-0-	-731	-0-		66	1	827	2	N	-0-		33
03		1426 N	981	-0-	-445	-0-		75	1	906	2	N	-0-		33
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-		53	1	713	2	N	-0-		33
05		961 N	951	-0-	-10	-0-		65	1	875	2	N	10		43
								11	9						
06		960 N	346	-0-	-614	-0-		24	1	319	2	N	3		46
								3	9						
07		806 N	413	-0-	-393	-0-		32	1	381	2	N	-0-		46
-----															
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410															
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		149
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		149
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		149
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		149
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		149
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		149
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/26/2023															
-----															
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176															
02		899 N	756	-0-	-143	-0-		22	1	734	2	N	-0-		49
03		961 N	902	-0-	-59	-0-		26	1	876	2	N	-0-		49
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-		25	1	937	2	N	30		79
								33	9						
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-		24	1	913	2	N	39		118
								43	9						
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-		23	1	893	2	N	-0-		118
07		961 N	889	-0-	-72	-0-		23	1	855	2	N	10		128
								11	9						
-----															
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294															
02		377 N	157	-0-	-220	-0-		12	1	145	2	Y	-0-		35
03		527 N	185	-0-	-342	-0-		14	1	171	2	Y	-0-		35
*04		597 N	597	-0-	-0-	-0-		41	1	556	2	Y	-0-		35
*05		663 N	663	-0-	-0-	-0-		46	1	617	2	Y	-0-		35
*06		532 N	532	-0-	-0-	-0-		38	1	494	2	Y	-0-		35
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		696 N	205	-0-	-491	-0-		15	1	190	2	Y	-0-				84
03	DLQ	G-10	184	-0-	184	-0-	184	14	1	170	2	Y	-0-				84
04	DLQ	G-10	279	-0-	279	-0-	463	19	1	260	2	Y	-0-				84
05	DLQ	G-10	285	-0-	285	-0-	748	20	1	265	2	Y	-0-				84
06	DLQ	G-10	301	-0-	301	-0-	1049	21	1	280	2	Y	-0-				84
07		1240 N	191	-0-	-1049	-0-		14	1	171	2	Y	5				89
								6	9								
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456																	
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-		64	1	796	2	Y	-0-				40
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		112	1	1346	2	Y	-0-				40
*04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-						Y	-0-				40
*05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-				40
*06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-						Y	-0-				40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474																	
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-		42	1	527	2	N	-0-				152
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-		51	1	614	2	N	-0-				152
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-		45	1	610	2	N	-0-				152
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-		42	1	566	2	N	-0-				152
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-		42	1	547	2	N	-0-				152
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-		33	1	392	2	N	-0-				152
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187																	
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		38	1	1280	2	N	-0-				200
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		46	1	1570	2	N	-0-				200
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		38	1	1402	2	N	-0-				200
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		33	1	1265	2	N	6	162	1		44
								7	9								
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		35	1	1351	2	N	-0-				44
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		37	1	1366	2	N	-0-				44
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277																	
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		92	1	1145	2	N	-0-				76
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		107	1	1297	2	N	2				78
								2	9								
04		1260 N	1164	-0-	-96	-0-		78	1	1056	2	N	27				105
								30	9								
05		1333 N	1080	-0-	-253	-0-		74	1	985	2	N	19				124
								21	9								
06		1350 N	1275	-0-	-75	-0-		91	1	1183	2	N	1				125
								1	9								
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-				125

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400															
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	* AMT	EOM BALANCE
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-			85
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	14	1	166	2	N	-0-			85
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-			85
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	3			88
							3	9							
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-			88
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-			88
-----															
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146															
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			130
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			130
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			130
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			130
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-			130
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			130
-----															
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298															
02		T. A.	25	-0-	25	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			16
03		T. A.	47	-0-	47	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			16
04		T. A.	76	-0-	76	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			16
05		408 X	71	-0-	-337	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			16
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			16
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	-0-			16
-----															
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546															
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328															
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	N	-0-			156
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-			156
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-			156
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	2	N	-0-			156
06		240 N	150	-0-	-90	-0-	11	1	139	2	N	-0-			156
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-			156

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430																	
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	2	N	39					147
							43	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	103	1	1236	2	N	16					163
							18	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	90	1	1212	2	N	38					201
							42	9									
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	96	1	1280	2	N	16					217
							18	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	93	1	1207	2	N	29	40	6			206
							32	9									
07	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	85	1	1006	2	N	2					208
							2	9									

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359																	
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170																	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758																	
02	725	N	684	-0-	-41	-0-	107	1	560	2	N	15	3	1			132
							17	9									
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	137	1	611	2	N	10					142
							11	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	158	1	600	2	N	11					153
							12	9									
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	198	1	481	2	N	20					173
							22	9									
06	720	N	564	-0-	-156	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-
07	806	N	400	-0-	-406	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444											
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
CARMICHAEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514 - 12250				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
VICK, M. Y.		WELL #:		4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444												
MOSS-MALONE		WELL #: 3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9014 - 9244		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
NECHES TRANSPORT INC.		601854												
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14549 - 14627				
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	3	2	2	9	N	2			292
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			294
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			296
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2			298
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166		PERF.11719 - 11760				
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455		PERF.14875 - 15254				
SMITH		WELL #: 1												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748												
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685		PERF. N/A				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DUFFY, G.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	5500 - 5504
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
-----												
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-
07		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
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-
07		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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2154 - 2164
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5495 - 5515
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. N/A	
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
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2024												
-----												
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 - 5443	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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	
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860 - 5864	
02	1769	#	1555	-0-	-214		-0-	1514 1	41 2	N	-0-	-0-
03	1643	N	1555	-0-	-88		-0-	1534 1	21 2	N	-0-	-0-
04	1590	N	1555	-0-	-35		-0-	1502 1	53 2	N	-0-	-0-
05	1674	N	1512	-0-	-162		-0-	1505 1	7 2	N	-0-	-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500		-0-			N	NO RPT	-0-
07	1612	N	1555	-0-	-57		-0-	1525 1	30 2	N	-0-	-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			
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
-----														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNET WITHERS (F-10)			56688 144		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATES C			WELL #: 237		RRCID -> 295461			COMPL. DATE 07/11/2021			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6100 - 6103			
02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2565	1	70	2	N	-0-		-0-
03		2759 N	2605	-0-	-154	-0-	2570	1	35	2	N	-0-		-0-
04		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2705	1	95	2	N	-0-		-0-
05		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2821	1	14	2	N	-0-		-0-
06		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		2759 N	2680	-0-	-79	-0-	2629	1	51	2	N	-0-		-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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
02		2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2293	1	62	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	2335	-0-	2335	2335	2303	1	32	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	2251	-0-	2251	4586	2175	1	76	2	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	2215	-0-	2215	6801	2204	1	11	2	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6801	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		8610	2455	-0-	-6155	646	2408	1	47	2	Y	-0-		-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
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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426				
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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406				
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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (F-13-A)		56688 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATE		WELL #: C240		RRCID -> 297167		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6494 - 6499				
02		0	-0-	-0-	-0-	63410		N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	63410		N	-0-			-0-
04		474	-0-	-0-	-474	62936		N	-0-			-0-
05		7347	-0-	-0-	-7347	55589		N	-0-			-0-
06		7110	-0-	-0-	-7110	48479		N	-0-			-0-
07		7347	NO RPT	-0-	-7347	41132		N	NO RPT			-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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 7300		PERF. 7154 - 7157		
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
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149		
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
02		255 X	255	-0-	-0-	-0-	32 1	223 9	Y	203	259 1	45
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	395 9	Y	359	353 1	51
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	30 1	548 9	Y	498	485 1	64
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	4 1	518 9	Y	471	426 1	109
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	336	402 1	43
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	174	173 1	44

COCKBURN, H.C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868				
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160		
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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		465			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		465			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		465			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		465			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		465			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		465			N	NO RPT	-0-
-----												
MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
-----												
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-
07		14B2 EXT		-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												
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2024												
-----												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
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												
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
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												
-----												
02		0 #		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03		217 N		-0-	-0-		-217			N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		0 N 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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 132752		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
DEBRUHL, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 110		RRCID -> 234823		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136															
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969										COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-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
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-
07		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
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-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
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-
07		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
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-
07		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
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-
07		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 #: C 52		RRCID -> 205453	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5393	- 5398			
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	- 5384			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5378	- 5414			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT			-0-
XOG OPERATING LLC		945921									
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502			
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/27/2024									
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 119		RRCID -> 225118	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5434	- 5487			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----												
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2024												
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2024										

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)		56688 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 293115		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3446 - 3452		
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
02	8700	2967	-0-	-5733	71794	2967 2	N	-0-		-0-
03	9300	2620	-0-	-6680	65114	2620 2	N	-0-		-0-
04	9000	2176	-0-	-6824	58290	2176 2	N	-0-		-0-
05	9300	566	-0-	-8734	49556	566 2	N	-0-		-0-
06	9000	463	-0-	-8537	41019	463 2	N	-0-		-0-
*07	9300	38	-0-	-9262	31757	38 2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827		
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)										56688 807 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC										076738							
WEAKLEY-COCKBURN UNIT										WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920	
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
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										466352							
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	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	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										109942							
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT					-0-
-----																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION										402723							
PRASIFKA										WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
RESOURCE EXPL & PROD, INC.										703393							
COCKBURN										WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946	
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-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																	
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136							
COCKBURN, H. C.										WELL #: 49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136										
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167										
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084										
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961										
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918										
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	1	28	2	-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	1	15	2	-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	932	1	33	2	-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1000	1	5	2	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	1	21	2	-0-
-----										
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992										
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
COCKBURN, H. C.		WELL #:	109	RRCID ->	151085	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303 PERF. 4117 - 4124				
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
PIERCE ESTATES		WELL #:	C176	RRCID ->	204404	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	5712 PERF. 4230 - 4236				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEHMBERG-COFFEY		701560											
		WELL #:	3	RRCID ->	284990	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4144 - 4146				
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	969 1	26 2	N	-0-			-0-
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	942 1	13 2	N	-0-			-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	927 1	32 2	N	-0-			-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	980 1	5 2	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	912 1	18 2	N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC		945921											
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	1	RRCID ->	007179	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543 PERF. 4192 - 4194				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
COCKBURN, HC		WELL #:	11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 4372 - 4378				
02		14B DENY	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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136							
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4410 - 4414
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
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560				CNTY: WHARTON			
PIERCE ESTATES				WELL #:	B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323 PERF. 4346 - 4362
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
MAGNET WITHERS (SM- 23)				56688 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	282352	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 1740 - 1747
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-
07	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
DUFFY, G. A.		WELL #:		14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 - 5395
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387															
M	ALLOW CODE	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524															
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700															
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826															
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347															
FISH CAMP WELL #: 1H RRCID -> 296144 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13209 - 18021															
02	54984 X	17084	-0-	-37900	-0-	14363	3	2721	9	N	2474	2115	1	91 8	488
03	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	17555	3	2604	9	N	2367	2461	1	23 8	371
04	26220 X	15379	-0-	-10841	-0-	12938	3	2441	9	N	2219	2141	1	29 8	420
05	27094 X	15156	-0-	-11938	-0-	12646	3	2510	9	N	2282	2322	1	31 8	349
06	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					N	NO RPT				349
07	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT				349
FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391															
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1318	2	332	9	N	302	362	1		286
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1527	2	308	9	N	280	359	1		207
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1261	2	138	9	N	125	182	1		150
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1333	2	329	9	N	299	183	1		266
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1229	2	175	9	N	159	181	1		244
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				244
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685															
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308															
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183													
S. STEINHAGEN WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14263 - 21305													
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
02		SHUT IN	91782	-0-	91782	100339	224 1	77241 2	N	2473	1789 1		790
03		SHUT IN	202740	-0-	202740	303079	11597 4	2720 9	N	5121	5126 1		785
04	443782 X		140703	-0-	-303079	-0-	709 1	196398 2	N	5121	5126 1		785
05	217899 X		103754	-0-	-114145	-0-	5633 9		N	5121	5126 1		785
06	210870 X		103228	-0-	-107642	-0-	720 1	136429 2	N	3231	3433 1		583
07	217899 X		95614	-0-	-122285	-0-	3554 9		N	2331	2283 1		631
							608 1	100582 2	N	2331	2283 1		631
							2564 9		N	2428	2356 1		703
							741 1	99816 2	N	2428	2356 1		703
							2671 9		N	2077	2496 1		284
							721 1	92608 2	N	2077	2496 1		284
							2285 9		N	2077	2496 1		284

  

ORO RESOURCES, LLC 626507													
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720													
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204			N	NO RPT			2771
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204			N	NO RPT			2771
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204			N	NO RPT			2771
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204			N	NO RPT			2771
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204			N	NO RPT			2771
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204			N	NO RPT			2771

  

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306													
02	1102 X		1067	-0-	-35	-0-	1036 3	31 9	N	28			195
03	1178 X		1156	-0-	-22	-0-	1128 3	28 9	N	25			220
04	1597 X		1597	-0-	-0-	-0-	1563 3	34 9	N	31	178 1		73
05	1209 X		1019	-0-	-190	-0-	998 3	21 9	N	19			92
06	1170 X		895	-0-	-275	-0-	865 3	30 9	N	27			119
07	1643 X		887	-0-	-756	-0-	869 3	18 9	N	16			135

  

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721													
02	9243 X		9243	-0-	-0-	-0-	9190 3	53 9	N	48			105
03	9455 X		9455	-0-	-0-	-0-	9401 3	54 9	N	49			154
04	8699 X		8699	-0-	-0-	-0-	8637 3	62 9	N	56	145 1		65
05	9188 X		9188	-0-	-0-	-0-	9136 3	52 9	N	47			112
06	8893 X		8893	-0-	-0-	-0-	8849 3	44 9	N	40			152
07	8884 X		8884	-0-	-0-	-0-	8834 3	50 9	N	45			197

  

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
02	1201 N		1201	-0-	-0-	-0-	1179 3	22 9	N	20			109
03	1398 N		1398	-0-	-0-	-0-	1376 3	22 9	N	20			129
04	992 N		992	-0-	-0-	-0-	974 3	18 9	N	16			145
05	2718 N		2718	-0-	-0-	-0-	2666 3	52 9	N	47			192
06	1350 N		468	-0-	-882	-0-	451 3	17 9	N	15			207
07	1023 N		608	-0-	-415	-0-	584 3	24 9	N	22	166 1		63

  

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
02	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			80
03	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			80
04	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			80
05	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			80
06	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			80
07	12 N		7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-			80

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418																	
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
02		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4322	3	131	9	N	119					336
03		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4488	3	121	9	N	110	182	1			264
04		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4522	3	122	9	N	111	181	1			194
05		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4627	3	113	9	N	103					297
06		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4550	3	117	9	N	106	178	1			225
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4834	3	123	9	N	112					337
-----																	
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690																	
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-
07		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																	
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
07		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																	
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					48
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3334	3	79	9	N	72					120
04		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3911	3	33	9	N	30					150
05		3410 X	2889	-0-	-521	-0-	2856	3	33	9	N	30					180
06		3300 X	2571	-0-	-729	-0-	2534	3	37	9	N	34					214
07		3596 X	2990	-0-	-606	-0-	2976	3	14	9	N	13	167	1			60
-----																	
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796																	
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-
07		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																	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					30
03		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					30
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					30
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					30
06		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					30
07		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					30
-----																	
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443																	
02		2349 N	1291	-0-	-1058	-0-	1266	3	25	9	N	23					165
03		1953 N	1548	-0-	-405	-0-	1524	3	24	9	N	22					187
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1379	3	28	9	N	25					212
05		1395 N	685	-0-	-710	-0-	677	3	8	9	N	7					219
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					219
07		1457 N	106	-0-	-1351	-0-	106	3			N	-0-					219

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	71
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	71
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	71
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-	71
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	71
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	71
-----												
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638												
02		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8240	3	66	9	N	100
03		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				N	-0-	100
04		7530 X	1080	-0-	-6450	-0-	1004	3	76	9	N	169
05		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				N	-0-	169
06		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8811	3	51	9	N	32
07		7843 X	17	-0-	-7826	-0-	17	3		N	-0-	32
-----												
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332												
02		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5535	3	481	9	N	164
03		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5344	3	375	9	N	157
04		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	4859	3	361	9	N	120
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4859	3	362	9	N	100
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4429	3	323	9	N	215
*07		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4471	3	338	9	N	169
-----												
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276												
02		2668 X	2344	-0-	-324	-0-	2275	3	69	9	N	72
03		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2023	3	63	9	N	129
04		1740 X	1134	-0-	-606	-0-	1078	3	56	9	N	180
05		2511 X	1592	-0-	-919	-0-	1528	3	64	9	N	67
06		2430 X	1579	-0-	-851	-0-	1522	3	57	9	N	119
07		2511 X	992	-0-	-1519	-0-	939	3	53	9	N	167
-----												
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162												
02		7453 X	6677	-0-	-776	-0-	6423	3	254	9	N	222
03		8215 X	6348	-0-	-1867	-0-	6104	3	244	9	N	272
04		7950 X	6778	-0-	-1172	-0-	6534	3	244	9	N	182
05		8215 X	6754	-0-	-1461	-0-	6534	3	220	9	N	382
06		6900 X	6454	-0-	-446	-0-	6280	3	174	9	N	195
07		7130 X	171	-0-	-6959	-0-	145	3	26	9	N	219
-----												
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837												
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	744	3	19	9	N	207
03		837 N	707	-0-	-130	-0-	661	3	46	9	N	249
04		3000 N	8332	-0-	5332	5332	8056	3	276	9	N	322
05		3100 N	4005	-0-	905	6237	3969	3	36	9	N	175
06		3000 N	4146	-0-	1146	7383	4054	3	92	9	N	259
07		11860 X	4477	-0-	-7383	-0-	4354	3	123	9	N	195
-----												
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690												
02		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7291	3	585	9	N	204
03		6293 X	3670	-0-	-2623	-0-	3387	3	283	9	N	109
04		8010 X	5896	-0-	-2114	-0-	5465	3	431	9	N	187
05		8277 X	5614	-0-	-2663	-0-	5185	3	429	9	N	224
06		8010 X	6763	-0-	-1247	-0-	6284	3	479	9	N	309
07		8277 X	8181	-0-	-96	-0-	7575	3	606	9	N	179

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009												TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	-	19030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		5597 X	4800	-0-	-797	-0-	4743 3	57 9	N	52			84			
03		5983 X	5708	-0-	-275	-0-	5639 3	69 9	N	63			147			
04		5790 X	4207	-0-	-1583	-0-	4161 3	46 9	N	42			189			
05		5735 X	5048	-0-	-687	-0-	4992 3	56 9	N	51	168	1	72			
06		5520 X	4692	-0-	-828	-0-	4642 3	50 9	N	45			117			
07		5704 X	3891	-0-	-1813	-0-	3855 3	36 9	N	33			150			
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009												TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	-	20000
02		15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	14887 3	531 9	N	483	531	1	149			
03		10881 X	10113	-0-	-768	-0-	9311 3	802 9	N	729	699	1	179			
04		11490 X	8828	-0-	-2662	-0-	8239 3	589 9	N	535	512	1	202			
05		11873 X	10180	-0-	-1693	-0-	9491 3	689 9	N	626	713	1	115			
06		11490 X	10061	-0-	-1429	-0-	9393 3	668 9	N	607	512	1	210			
07		11873 X	9239	-0-	-2634	-0-	8619 3	620 9	N	564	689	1	85			
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010												TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	-	5278
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-			
07		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
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-			
07		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
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4917 3	55 9	N	50			194			
03		4526 X	3481	-0-	-1045	-0-	3445 3	36 9	N	33			227			
04		4380 X	2900	-0-	-1480	-0-	2867 3	33 9	N	30	180	1	77			
05		5177 X	3524	-0-	-1653	-0-	3392 3	132 9	N	120			197			
06		5010 X	1563	-0-	-3447	-0-	1563 3		N	-0-			197			
07		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7140 3	2 9	N	2			199			
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010												TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	-	19738
02		4553 X	2395	-0-	-2158	-0-	2373 3	22 9	N	20			140			
03		4867 X	4329	-0-	-538	-0-	4237 3	92 9	N	84			224			
04		4710 X	3122	-0-	-1588	-0-	3103 3	19 9	N	17	178	1	63			
05		3038 X	1723	-0-	-1315	-0-	1712 3	11 9	N	10			73			
06		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4615 3	32 9	N	29			102			
07		4340 X	3155	-0-	-1185	-0-	3131 3	24 9	N	22			124			
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010												TOTAL DEPTH	14965	PERF.14570	-	20184
02		116 N	79	-0-	-37	-0-	72 3	7 9	N	6			180			
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	60 3	4 9	N	4			184			
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			184			
05		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-			184			
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		N	-0-			184			
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			184			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

02	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	8469	3	1703	9	N	1548	1435	1	229
03	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	18005	3	1706	9	N	1551	1435	1	345
04	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	15932	3	1377	9	N	1252	1429	1	168
05	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	18352	3	1434	9	N	1304	1266	1	206
06	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	15252	3	1208	9	N	1098	1071	1	233
07	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	14950	3	1178	9	N	1071	1072	1	232

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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
07	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

02	4466	X	1751	-0-	-2715	-0-	1595	3	156	9	N	142	182	1	177
03	4774	X	3574	-0-	-1200	-0-	3292	3	282	9	N	256	176	1	257
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	13	175	1	95	
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7217	3	532	9	N	484	526	1	53
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	4812	3	399	9	N	363			416
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4144	3	300	9	N	273	534	1	155

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5611	3	167	9	N	152	174	1	105
03	4061	X	3238	-0-	-823	-0-	3052	3	186	9	N	169	167	1	107
04	5010	X	2881	-0-	-2129	-0-	2701	3	180	9	N	164	177	1	94
05	5580	X	3334	-0-	-2246	-0-	3111	3	223	9	N	203	177	1	120
06	5400	X	3844	-0-	-1556	-0-	3624	3	220	9	N	200	171	1	149
07	5580	X	3881	-0-	-1699	-0-	3646	3	235	9	N	214	176	1	187

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

02	2900	X	995	-0-	-1905	-0-	925	3	70	9	N	64			179
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5777	3	343	9	N	312	367	1	124
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	3897	3	205	9	N	186	178	1	132
05	1581	X	266	-0-	-1315	-0-	233	3	33	9	N	30			162
06	3000	X	143	-0-	-2857	-0-	124	3	19	9	N	17			179
07	3100	X	404	-0-	-2696	-0-	351	3	53	9	N	48			227

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL DEPTH	13988	PERF.13510 - 19327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		5655 X	5115	-0-	-540	-0-	5007	3	108	9	N	98	372	1	172	
03		6045 X	5214	-0-	-831	-0-	5082	3	132	9	N	120	160	1	132	
04		6180 X	5537	-0-	-643	-0-	5407	3	130	9	N	118	172	1	78	
05		6386 X	4550	-0-	-1836	-0-	4461	3	89	9	N	81			159	
06		6180 X	4839	-0-	-1341	-0-	4737	3	102	9	N	93	180	1	72	
07		5735 X	5192	-0-	-543	-0-	5082	3	110	9	N	100			172	
-----																
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605 - 20356	
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-	
07		0 N	-0-	-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	
02		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5399	3	97	9	N	88	155	1	235	
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4055	3	107	9	N	97			332	
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4356	3	131	9	N	119			451	
05		5890 X	4406	-0-	-1484	-0-	4356	3	50	9	N	45	179	1	317	
06		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6575	3	122	9	N	111			428	
07		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5882	3	143	9	N	130	174	1	384	
-----																
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.12530 - 19169	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
-----																
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL DEPTH	13613	PERF.13530 - 19564	
02		5278 X	1343	-0-	-3935	-0-	1123	3	220	9	N	200	271	1	174	
03		5642 X	205	-0-	-5437	-0-	130	3	75	9	N	68	172	1	70	
04		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2345	3	296	9	N	269	179	1	160	
05		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4147	3	266	9	N	242			402	
06		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1805	3	124	9	N	113	183	1	332	
*07		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4173	3	190	9	N	173	358	1	147	
-----																
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834 - 4742	
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-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022 - 5010	
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-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		2117 X	737	-0-	-1380	-0-	551 3	186 9	N	169		254
03		1674 N	1313	-0-	-361	-0-	905 3	408 9	N	371	530 1	95
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	960 3	281 9	N	255	180 1	170
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	704 3	332 9	N	302	343 1	129
06		1260 N	1135	-0-	-125	-0-	967 3	168 9	N	153	178 1	104
*07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1713 3	328 9	N	298	180 1	222
-----												
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900												
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	381 3	116 9	N	105	189 1	60
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	525 3	165 9	N	150	157 1	53
04		390 N	358	-0-	-32	-0-	301 3	57 9	N	52		105
05		527 N	476	-0-	-51	-0-	404 3	72 9	N	65		170
06		660 N	380	-0-	-280	-0-	339 3	41 9	N	37		207
*07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	543 3	41 9	N	37	171 1	73
-----												
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330												
02		24186 X	21351	-0-	-2835	-0-	19393 3	1958 9	N	1780	2000 1	179
03		25854 X	22551	-0-	-3303	-0-	20516 3	2035 9	N	1850	1807 1	222
04		25020 X	9247	-0-	-15773	-0-	8294 3	953 9	N	866	996 1	92
05		22816 X	1511	-0-	-21305	-0-	1511 3		N	-0-		92
06		22080 X	11868	-0-	-10212	-0-	10207 3	1661 9	N	1510	1375 1	227
07		22816 X	21526	-0-	-1290	-0-	19799 3	1727 9	N	1570	1318 1	479
-----												
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978												
02		24295 X	24295	-0-	-0-	-0-	22480 3	1815 9	N	1650	1624 1	251
03		25085 X	25085	-0-	-0-	-0-	22897 3	2188 9	N	1989	1944 1	296
04		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7354 3	688 9	N	625	731 1	190
05		22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	20688 3	1349 9	N	1226	1065 1	351
06		22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	20998 3	1194 9	N	1085	887 1	549
*07		23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	21237 3	1772 9	N	1611	1936 1	224
-----												
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
02		6873 X	6220	-0-	-653	-0-	5840 3	380 9	N	345	351 1	57
03		11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	10896 3	721 9	N	655	537 1	175
04		8340 X	5126	-0-	-3214	-0-	4759 3	367 9	N	334	359 1	150
05		21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	20688 3	649 9	N	590	351 1	389
06		8340 X	4432	-0-	-3908	-0-	4133 3	299 9	N	272	360 1	301
07		8618 X	309	-0-	-8309	-0-	192 3	117 9	N	106	177 1	230
-----												
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	764 3	378 9	N	344	342 1	159
03		1333 N	1130	-0-	-203	-0-	759 3	371 9	N	337	366 1	130
04		1230 N	940	-0-	-290	-0-	547 3	393 9	N	357	175 1	312
05		1209 N	897	-0-	-312	-0-	547 3	350 9	N	318	525 1	105
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	752 3	352 9	N	320	188 1	237
*07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	800 3	417 9	N	379	354 1	262
-----												
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
02		3538 X	3439	-0-	-99	-0-	2988 3	451 9	N	410	883 1	99
03		3782 X	3776	-0-	-6	-0-	3338 3	438 9	N	398	348 1	149
04		4080 X	3595	-0-	-485	-0-	3168 3	427 9	N	388	180 1	357
05		4216 X	3660	-0-	-556	-0-	3168 3	492 9	N	447	331 1	473
06		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4684 3	438 9	N	398	357 1	514
07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4008 3	417 9	N	379	681 1	212

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
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				
02		812 N	739	-0-	-73	-0-	523 3	216 9	N	196	353 1			85				
03		1085 N	54	-0-	-1031	-0-	30 3	24 9	N	22				107				
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1155 3	44 9	N	40				147				
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1997 3	41 9	N	37				184				
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	64 3	23 9	N	21				205				
07		1085 N	97	-0-	-988	-0-	62 3	35 9	N	32				237				
-----																		
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
02		1711 N	1488	-0-	-223	-0-	1286 3	202 9	N	184	347 1			119				
03		1922 N	1448	-0-	-474	-0-	1269 3	179 9	N	163				282				
04		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1276 3	132 9	N	120	339 1			63				
05		1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1276 3	252 9	N	229	172 1			120				
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	1993 3	191 9	N	174				294				
07		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1229 3	138 9	N	125	174 1			245				
-----																		
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
02		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4182 3	618 9	N	562	527 1			262				
03		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4528 3	513 9	N	466	536 1			192				
04		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	3940 3	526 9	N	478	535 1			135				
05		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	3940 3	594 9	N	540	521 1			154				
06		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4051 3	498 9	N	453	346 1			261				
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4262 3	557 9	N	506	710 1			57				
-----																		
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
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	147				147				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				147				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				147				
-----																		
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
02		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1905 3	263 9	N	239	181 1			247				
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1367 3	288 9	N	262	359 1			150				
04		1620 N	1473	-0-	-147	-0-	1209 3	264 9	N	240	180 1			210				
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1393 3	293 9	N	266	356 1			120				
06		1590 N	1280	-0-	-310	-0-	1026 3	254 9	N	231	157 1			194				
07		1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1111 3	263 9	N	239	176 1			257				
-----																		
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL	DEPTH	12141	PERF.11200	-	19513
02		2030 X	1918	-0-	-112	-0-	1721 3	197 9	N	179	168 1			215				
03		1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1354 3	169 9	N	154	182 1			187				
04		1290 N	194	-0-	-1096	-0-	49 3	145 9	N	132	179 1			140				
05		2046 N	152	-0-	-1894	-0-	84 3	68 9	N	62				202				
06		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2258 3	81 9	N	74	176 1			100				
*07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2375 3	146 9	N	133	166 1			67				
-----																		
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022													TOTAL	DEPTH	12955	PERF.13441	-	19161
02		30392 X	25326	-0-	-5066	-0-	22502 3	2824 9	N	2567	2338 1			439				
03		31062 X	26277	-0-	-4785	-0-	23447 3	2830 9	N	2573	2723 1			289				
04		28800 X	24445	-0-	-4355	-0-	21847 3	2598 9	N	2362	2529 1			122				
05		28954 X	27875	-0-	-1079	-0-	24896 3	2979 9	N	2708	2489 1			341				
06		26190 X	24589	-0-	-1601	-0-	22205 3	2384 9	N	2167	2259 1			249				
07		27063 X	24719	-0-	-2344	-0-	22313 3	2406 9	N	2187	2251 1			185				

-----															
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072															
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	EOM BALANCE
02		131718 X	106681	-0-	-25037	-0-	98518	3	8163	9	N	7421	7527	1	582
03		128991 X	112564	-0-	-16427	-0-	103675	3	8889	9	N	8081	8002	1	661
04		120360 X	106161	-0-	-14199	-0-	98018	3	8143	9	N	7403	7438	1	626
05		115971 X	113145	-0-	-2826	-0-	104502	3	8643	9	N	7857	7805	1	678
06		112230 X	94257	-0-	-17973	-0-	87114	3	7143	9	N	6494	6443	1	729
07		114049 X	98852	-0-	-15197	-0-	91427	3	7425	9	N	6750	6848	1	631
-----															
MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA															
DENBURY ONSHORE, LLC 215343															
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053															
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-			-0-
-----															
LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814															
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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															
02		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	4811	2	2342	9	N	2129	2296	1	408
03		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	3510	2	2578	9	N	2344	2419	1	333
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	3223	2	2230	9	N	2027	2031	1	329
05		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	3328	2	2439	9	N	2217	2291	1	255
06		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	2997	2	2107	9	N	1915	1691	1	479
07		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	2674	2	2682	9	N	2438	2416	1	501

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
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							
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-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							

  

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)										57468 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
SHOCO PRODUCTION LLC										778196									
BP AMERICA A-303										WELL #:	1	RRCID ->	249134	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12388 - 12498
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							
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			130							
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	434 2	N	76	64	1	142							
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	383 2	N	125			267							
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	427 2	N	122	181	1	208							
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	373 2	N	116	181	1	143							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143							

  

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)										57578 076 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC										013365									
OHIO-SUN UNIT										WELL #:	21J	RRCID ->	149758	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7790 - 7793
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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

  

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)										57578 114 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC										013365									
OHIO-SUN UNIT										WELL #:	15F	RRCID ->	147825	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8016 - 8026
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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

  

OHIO SUN UNIT										WELL #:		13ET		RRCID ->		184618		COMPL. DATE		03/10/2001		TOTAL DEPTH		8846		PERF.		8016 - 8313	
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																	
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-																	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-																	

  

OHIO-SUN UNIT										WELL #:		3		RRCID ->		293605		COMPL. DATE		10/01/2022		TOTAL DEPTH		8420		PERF.		8022 - 8026	
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																	
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2	Y	-0-			-0-																	
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	Y	-0-			-0-																	
04	3000	X	1796	-0-	-1204	-0-	1796 2	Y	-0-			-0-																	
05	4371	X	1376	-0-	-2995	-0-	1376 2	Y	-0-			-0-																	
06	4230	X	1908	-0-	-2322	-0-	1908 2	Y	-0-			-0-																	
07	4371	X	2068	-0-	-2303	-0-	2068 2	Y	-0-			-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		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998										TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851	
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804	
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	8549	PERF. 7923 - 7926	
02		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
03		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2	N	-0-			-0-
04		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2	N	-0-			-0-
05		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2	N	-0-			-0-
06		7050 X	6631	-0-	-419	-0-	6631	2	N	-0-			-0-
07		7285 X	5121	-0-	-2164	-0-	5121	2	N	-0-			-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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003										TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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	
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
-----												
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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												
-----												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
-----												
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
-----												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500)		57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	7L	RRCID ->	283855	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	8593	PERF. 7477 - 7480
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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	17K	RRCID ->	256591	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7514 - 7518
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	15A	RRCID ->	205162	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7930 - 7934
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11 1	20 2	Y	-0-	27
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	15 1	27 2	Y	-0-	27
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	26 1	44 2	Y	-0-	27
						1 4				
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	15 1	22 2	Y	-0-	27
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	11 1	18 2	Y	-0-	27
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	9 1	15 2	Y	-0-	27

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BROUSSARD		WELL #:	2ST	RRCID ->	157663	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10674 - 10717
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202



OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
02		19539 R	19539	-0-	-0-	-0-	19415	2	124	9	N	113	179	1	245
03		21545	20785	-0-	-760	-0-	20645	2	140	9	N	127	188	1	184
04		20850	17340	-0-	-3510	-0-	17219	2	121	9	N	110			294
05		21545	14072	-0-	-7473	-0-	13977	2	95	9	N	86	178	1	202
06		20220 #	14020	-0-	-6200	-0-	13935	2	85	9	N	77			279
07		20894 #	11988	-0-	-8906	-0-	11920	2	68	9	N	62	164	1	177

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 B & G ENERGY CORPORATION 040403  
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			169
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			169
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			169

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-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		
-----												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-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		
-----												
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-
07	14B DENY	NO RPT	-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		
-----												
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-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		
-----												
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-
07	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	
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
-----												
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-
07	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	
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-
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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		
M	O	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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		
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-
07	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		
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-
07	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		
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-
07	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		
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-
07	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.//										58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.//										881595					
STATE TRACT 582-S GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----															
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	
-----															
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
-----															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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 582-S GAS UNIT										WELL #: 1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE 04/28/1978	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2272 - 2276	
-----															
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
-----															
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
-----															
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
MATTHEWS, SE (YEGUA 6900)		58320 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 297809		COMPL. DATE 04/09/2024		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7122 - 7124			
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-
07	9054	NO RPT	-0-	-9054	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC		100467											
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9694 - 9704			
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-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
-----													
STEPHENSON, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STEPHENSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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			
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
521516												
WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	435 1	9868 2		N	10	44
							11 9					
03		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	465 1	10894 2		N	232 179 1	97
							255 9					
04		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	450 1	10315 2		N	113	210
							124 9					
05		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	465 1	10603 2		N	301 178 1	333
							331 9					
06		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	450 1	8147 2		N	45 345 1 1 8	32
							50 9					
07		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT	32

MAYES SOUTH (FRIO 22)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES UNIT 6												
58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
521516												
WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1372 2	22 9		N	20	209
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0- 169 1	40
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385 2	10 9		N	9	49
05		1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1425 2	6 9		N	5	54
06		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2875 2	21 9		N	19	73
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	73

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
521516												
WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCOY (QUINN)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
QUINN, B. E.												
59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC VINEYARD, ROBERT S.		59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7694 - 7718				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4930 X	4516	-0-	-414	-0-	367	1	4146	2	N	3			84
						3	9							
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	397	1	4980	2	N	5			89
						6	9							
04	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	437	1	5792	2	N	2			91
						2	9							
05	5270 X	861	-0-	-4409	-0-	60	1	800	2	N	1			92
						1	9							
06	5100 X	157	-0-	-4943	-0-	157	2			N	-0-			92
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			92
-----														
SCHUMAKER, ALICE ET AL		59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7706				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8439 X	7035	-0-	-1404	-0-	571	1	6454	2	Y	9			22
						10	9							
03	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	482	1	6048	2	Y	1			23
						1	9							
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	519	1	6890	2	Y	4			27
						4	9							
05	6479 X	1785	-0-	-4694	-0-	124	1	1661	2	Y	-0-			27
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-			27
07	6479 X	189	-0-	-6290	-0-	189	2			Y	-0-			27
-----														
AMMANN, HOMER TRUST		59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	783 N	744	-0-	-39	-0-	60	1	682	2	N	2			42
						2	9							
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-			42
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	24	1	312	2	N	-0-			42
05	806 N	126	-0-	-680	-0-	9	1	117	2	N	-0-			42
06	630 N	27	-0-	-603	-0-	27	2			N	-0-			42
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			42
-----														
MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA		59416 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 7680 - 7848				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1334 N	1222	-0-	-112	-0-	99	1	1122	2	N	1	171	1	47
						1	9							
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1085	2	N	8			55
						9	9							
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	103	1	1371	2	N	2			57
						2	9							
05	1302 N	404	-0-	-898	-0-	28	1	373	2	N	3			60
						3	9							
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			60
07	1519 N	328	-0-	-1191	-0-	328	2			N	-0-			60
-----														
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) GAITHER PETROLEUM CORPORATION MILES, TIM		60102 500 292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WELL #:		1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7260 - 7274				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116



MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

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
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMON, RICHARD G. 496332  
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 JMC RESOURCES CORP. 427742  
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 GRESHAM UNIT WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020

OIL AND GAS DIVISION

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 FREDCO 284921  
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENEFEE (YEGUA EY 9850) 60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297146 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349

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
02	1200	45568	-0-	44368	206994	44194	2	1374	9	N	1249	1443	1			103
03	18600	30087	-0-	11487	218481	29108	2	979	9	N	890	716	1			277
04	18000	39689	-0-	21689	240170	38596	2	1093	9	N	994	1083	1			188
05	18600	37583	-0-	18983	259153	36036	2	1547	9	N	1406	1245	1			349
06	18000	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					349
07	18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					349

MENEFEE (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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02									N	NO RPT		-0-
03									N	NO RPT		-0-
04									N	NO RPT		-0-
05									N	NO RPT		-0-
06									N	NO RPT		-0-
07									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			
02	2900 N	2819	-0-	-81	783	113 1	1947 9	759 3	Y	1770	1624 1	338
03	3100 N	2523	-0-	-577	206	470 3	2053 9	2053 9	Y	1866	1872 1	332
04	2458 N	2252	-0-	-206	-0-	533 3	1719 9	1719 9	Y	1563	1628 1	267
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	301 3	1593 9	1593 9	Y	1448	1512 1	203
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	310 3	1521 9	1521 9	Y	1383	1358 1	228
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	53 3	1513 9	1513 9	Y	1375	1440 1	163

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			
02	7105 #	5150	-0-	-1955	-0-	1738 1	287 9	3125 2	Y	261	263 1	224
03	10745	5915	-0-	-4830	-0-	2012 1	296 9	3607 2	Y	269	290 1	203
04	10558	5804	-0-	-4754	-0-	2077 1	84 9	3430 2	Y	270	301 1	172
05	11531	6308	-0-	-5223	-0-	2181 1	297 9	3817 2	Y	282	315 1	139
*06	12968	7009	-0-	-5959	-0-	2240 1	310 9	4449 2	Y	291	312 1	118
*07	14507	7796	-0-	-6711	-0-	2419 1	320 9	5030 2	Y	315	163 1	266
						347 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			
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	509 1	188 9	915 2	Y	171	185 1	148
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	526 1	84 9	943 2	Y	76	189 1	35
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	516 1	69 9	853 2	Y	63		98
05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	556 1	63 9	974 2	Y	57		155
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	538 1	61 9	1069 2	Y	55		210
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	576 1	35 9	1198 2	Y	32		242

CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303			
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	107 1		192 2	Y	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	105 1		187 2	Y	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	95 1		156 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	77 1		135 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	82 1		163 2	Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	82 1		170 2	Y	-0-		-0-

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1102 X	784	-0-	-318	-0-	280	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	313	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	545	-0-	-1255	-0-	206	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	426	-0-	-411	-0-	155	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	562	-0-	-278	-0-	188	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	271	-0-	-287	-0-	88	1	183	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

02	725 N	562	-0-	-163	-0-	180	1	324	2	Y	53	122	1			43
03	961 X	293	-0-	-668	-0-	100	1	180	2	Y	12					55
04	870 X	220	-0-	-650	-0-	83	1	137	2	Y	-0-					55
05	899 X	57	-0-	-842	-0-	21	1	36	2	Y	-0-					55
06	570 X	98	-0-	-472	-0-	33	1	65	2	Y	-0-					55
07	589 X	18	-0-	-571	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					55

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	65	1	117	2	Y	28	43	1			36
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	114	2	Y	11	28	1			19
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	64	1	106	2	Y	12	20	1			11
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	72	1	125	2	Y	13	17	1			7
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	132	2	Y	11	14	1			4
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	105	1	218	2	Y	9	6	1			7

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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	
02		3111 X	3111	-0-	-0-	1101	1	1979	2	N	28	47	1	37
						31	9							
03		3193 X	3086	-0-	-107	1093	1	1959	2	N	31	42	1	26
						34	9							
04		3090 X	2824	-0-	-266	1053	1	1738	2	N	30	38	1	18
						33	9							
05		3193 X	2771	-0-	-422	995	1	1741	2	N	32	38	1	12
						35	9							
*06		3090 X	2864	-0-	-226	948	1	1883	2	N	30	34	1	8
						33	9							
07		3193 X	3033	-0-	-160	975	1	2026	2	N	29	16	1	25
						32	9							

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231		
02		847 N	847	-0-	-0-	580	1	267	9	N	243	181	1	87
03		860 N	860	-0-	-0-	620	1	240	9	N	218	185	1	120
04		799 N	799	-0-	-0-	600	1	199	9	N	181	189	1	112
05		858 N	858	-0-	-0-	620	1	238	9	N	216	185	1	143
06		815 N	815	-0-	-0-	600	1	215	9	N	195	188	1	150
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	171	178	1	143

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310									
CENTRAL COAL & COKE		1 B		RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-		-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-
07		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.		WELL #:		130342									
STATE TRACT 367-L		3		RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856		
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-
07	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.		WELL #:		130342									
STATE TRACT 367-L		2 U		RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084	- 6103		
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-
07	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
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-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	11 1	20 9	17 2	N	18		182
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	7 1	6 9	9 2	N	5		187
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	11 1	6 9	9 2	N	5		192
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	13 1	9 9	18 2	N	8	1 8	199
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	18 9	20 2	N	16		215
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	6 1	8 9	5 2	N	7	172 1	50

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
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-
07	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	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	
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-	
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180
02	9657 X	9481	-0-	-176	-0-	697	1	8737	2	Y	43	115 1 511
						47	9					
03	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	744	1	10371	2	Y	49	560
						54	9					
04	13170 X	8611	-0-	-4559	-0-	8535	2	76	9	Y	69	124 1 505
05	13609 X	10019	-0-	-3590	-0-	1079	1	8872	2	Y	62	567
						68	9					
06	10800 X	9677	-0-	-1123	-0-	2839	1	6804	2	Y	31	116 1 482
						34	9					
07	11160 X	10252	-0-	-908	-0-	418	1	9772	2	Y	56	538
						62	9					

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367
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-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

Dwyer			WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 - 11153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154	

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
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	47
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	47
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	47
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	47
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	47
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11636	2	178	9	N	162	233	1	115	
03		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11733	2	107	9	N	97			212	
04		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9558	2	197	9	N	179	261	1	130	
05		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8786	2	130	9	N	118	38	1	210	
06		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7341	2	119	9	N	108	224	1	94	
07		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6059	2	92	9	N	84	36	1	142	
-----																
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012																
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210																
02		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9444	2	143	9	N	130	226	1	54	
03		11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	11365	2	67	9	N	61			115	
04		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8613	2	179	9	N	163	248	1	30	
05		8804 X	8004	-0-	-800	-0-	7904	2	100	9	N	91	34	1	87	
06		8520 X	7188	-0-	-1332	-0-	7085	2	103	9	N	94	47	1	134	
07		8804 X	7714	-0-	-1090	-0-	7624	2	90	9	N	82	38	1	178	
-----																
HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132																
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4528	2	86	9	N	78	24	1	159	
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5206	2	35	9	N	32			191	
04		4710 X	4620	-0-	-90	-0-	4555	2	65	9	N	59	205	1	45	
05		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5095	2	66	9	N	60	19	1	86	
06		4710 X	4541	-0-	-169	-0-	4479	2	62	9	N	56	28	1	114	
07		4867 X	4403	-0-	-464	-0-	4326	2	77	9	N	70	22	1	162	
-----																
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050																
02		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-	12	1	129	
03		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-			129	
04		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2330	2	52	9	Y	47	20	1	156	
05		3007 X	2585	-0-	-422	-0-	2560	2	25	9	Y	23	10	1	169	
06		2940 X	1873	-0-	-1067	-0-	1844	2	29	9	Y	26	13	1	182	
07		3038 X	1989	-0-	-1049	-0-	1975	2	14	9	Y	13	10	1	185	
-----																
SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104																
02		145 X	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-	1	1	169	
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			169	
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1	169	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1	169	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	1	1	169	
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	N	1	1	1	169	
-----																
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100																
02		3393 X	3298	-0-	-95	-0-	3281	2	17	9	N	15	16	1	46	
03		3627 X	3306	-0-	-321	-0-	3304	2	2	9	N	2			48	
04		3510 X	3396	-0-	-114	-0-	3362	2	34	9	N	31	25	1	54	
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3675	2	25	9	N	23	14	1	63	
06		3480 X	3355	-0-	-125	-0-	3325	2	30	9	N	27	20	1	70	
07		3534 X	3367	-0-	-167	-0-	3342	2	25	9	N	23	16	1	77	



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	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	
02	638 X	514	-0-	-124	-0-	414	1	81	2	Y	17	30	1	253
						19	9							
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	673	1	57	2	Y	22			275
						24	9							
04	690 N	422	-0-	-268	-0-	379	1	33	2	Y	9	31	1	253
						10	9							
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	440	1	32	2	Y	12			265
						13	9							
06	690 N	363	-0-	-327	-0-	318	1	27	2	Y	16	29	1	252
						18	9							
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	605	1	104	2	Y	13			265
						14	9							

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	460	1	90	2	Y	13	32	1	-0-
						14	9							
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	528	1	45	2	Y	20			20
						22	9							
04	570 N	483	-0-	-87	-0-	420	1	37	2	Y	24	44	1	-0-
						26	9							
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	478	1	35	2	Y	14			14
						15	9							
06	570 N	445	-0-	-125	-0-	397	1	34	2	Y	13	27	1	-0-
						14	9							
07	496 N	401	-0-	-95	-0-	333	1	57	2	Y	10			10
						11	9							

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1446	1	285	2	Y	41	83	1	134
						45	9							
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1651	1	140	2	Y	61			195
						67	9							
04	2070 X	1719	-0-	-351	-0-	1519	1	133	2	Y	61	86	1	170
						67	9							
05	2139 X	1700	-0-	-439	-0-	1537	1	112	2	Y	46			216
						51	9							
06	1860 X	1782	-0-	-78	-0-	1587	1	136	2	Y	54	81	1	189
						59	9							
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	278	1	1622	2	Y	45			234
						50	9							

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.// 660964									
GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030		
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	
02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	481 1	6036 2	Y	28	43 1	1123
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	31 9	6215 2	Y	28		1151
04	7680 X	5768	-0-	-1912	-0-	446 1	53 9	Y	48	48 1	1151
05	7936 X	5909	-0-	-2027	-0-	31 9	637 1	Y	35		1186
06	6780 X	6216	-0-	-564	-0-	5715 2	4371 2	Y	20	44 1	1162
07	7006 X	5887	-0-	-1119	-0-	39 9	240 1	Y	34		1196
						22 9	37 9				
-----											
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006		
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 2	2 9	Y	2		2
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		2
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 2	3 9	Y	3		3
-----											
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393		
02	4930 X	4564	-0-	-366	-0-	4466 2	98 9	Y	89	153 1	425
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4880 2	35 9	Y	32		457
04	4950 X	4525	-0-	-425	-0-	4475 2	50 9	Y	45		502
05	5115 X	4722	-0-	-393	-0-	4666 2	56 9	Y	51		553
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4981 2	43 9	Y	39	149 1	443
07	4929 X	4808	-0-	-121	-0-	4764 2	44 9	Y	40		483
-----											
MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 284720		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151		
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-
07	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		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 99		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, J. M. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977			TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	138	194 1	100
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	168	186 1	82
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	157	194 1	45
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136		181
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	171	181 1	171
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	128	193 1	106

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648										
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

MOORES (YEGUA 7300)				62725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M.		WELL #:		49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MOORES (YEGUA 7600)				62725 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7587 - 7600					
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, J.M. ETAL		WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6490 - 6600					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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					
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-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 2572 - 2608					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)		62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CARTER-LANGHAM, INC.		138630									
FREUDENSBRUNG		WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12257 - 12650	
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
02	6380 #	4293	-0-	-2087	-0-	1000 1	3293 2	N	-0-		27
03	8674	7747	-0-	-927	-0-	1000 1	6556 2	N	174	174 2	27
						191 9					
04	5430 #	4830	-0-	-600	-0-	1000 1	3830 2	N	-0-		27
05	5684 R	5684	-0-	-0-	-0-	1000 1	4488 2	N	178	178 2	27
						196 9					
06	6600	5655	-0-	-945	-0-	1000 1	4655 2	N	-0-		27
*07	6848	6834	-0-	-14	-0-	1000 1	5834 2	N	-0-		27

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	
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-
07	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)		62849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546									
MORELAND ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282913		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 7912 - 7966	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2024											

MOSS BLUFF, NORTH		63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926									
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796	
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	12		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		43

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)		63159 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
DOBERMAN UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12854 - 13138	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2023											

MOSS BLUFF, NW. (10600)		63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC.		447952											
MARIALLAN		WELL #:		2FL	RRCID -> 198085	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	11386 PERF. 9436 - 9444				
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
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			18
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			18
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			18
05		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			18
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			18
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

MARIALLAN		63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
		175118											
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID -> 209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724 PERF.10442 - 10500				
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

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

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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		957 N	852	-0-	-105	-0-	21 1	800 3	N	28			122
							31 9						
03		930 N	867	-0-	-63	-0-	22 1	809 3	N	23			145
							11 4	25 9					
04		810 N	777	-0-	-33	-0-	19 1	728 3	N	19			164
							9 4	21 9					
05		899 N	866	-0-	-33	-0-	20 1	826 3	N	13			177
							6 4	14 9					
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	22 1	819 3	N	7			184
							4 4	8 9					
07		806 N	485	-0-	-321	-0-	14 1	471 3	N	-0-			184
-----													
WASH-MCADAMS			WELL #: 3HR		RRCID -> 186321			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322		
-----													
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	42 1	1569 3	N	-0-	180 1		-0-
							10 4						
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	41 1	1503 3	N	-0-			-0-
							7 4						
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	36 1	1372 3	N	-0-			-0-
							6 4						
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	20 1	798 3	N	87			87
							24 4	96 9					
06		690 N	45	-0-	-645	-0-	1 1	42 3	N	-0-			87
							2 4						
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	32 1	1065 3	N	-0-			87
							4 4						
-----													
WORSHAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189848			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860		
-----													
02		2001 N	1858	-0-	-143	-0-	48 1	1805 3	N	-0-			25
							5 4						
03		1922 N	1848	-0-	-74	-0-	49 1	1795 3	N	-0-			25
							4 4						
04		3000 N	3007	-0-	7	7	77 1	2925 3	N	-0-			25
							5 4						
05		3100 N	3183	-0-	83	90	76 1	3102 3	N	-0-			25
							5 4						
06		3000 N	3039	-0-	39	129	81 1	2953 3	N	-0-			25
							5 4						
07		3100 N	3115	-0-	15	144	91 1	3019 3	N	-0-			25
							5 4						
-----													
RIBEYE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191426			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233		
-----													
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13481 - 21295
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		
02	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14280 3	10 4	N	84	185 1	227	
03	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	92 9	5 1	12624 3	24	179 1	72	
04	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	265 4	5 1	10325 3	20		92	
05	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	255 4	4 1	9710 3	72		164	
06	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	211 4	5 1	10957 3	23		187	
07	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	256 4	5 1	9219 3	9		196	
						253 4		10 9				

MOTT SLOUGH (YEGUA)		63277 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
SRUBAR, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7840 - 7854
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	4	181 1	20	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		20	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	

ZBORIL, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76 1	1148 2	N	18		154	
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	20 9	72 1	1066 2	17		171	
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	19 9	75 1	1055 2	18		189	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	20 9	107 1	1190 2	15		204	
06	1080 N	633	-0-	-447	-0-	17 9	42 1	590 2	1	177 1	28	
07	1116 N	198	-0-	-918	-0-	1 9	36 1	156 2	5		33	
						6 9						

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861
02	4031 X	3562	-0-	-469	-0-	211 1	3199 2	N	138	170 1	136	
03	3906 X	3091	-0-	-815	-0-	152 9	188 1	2762 2	128	174 1	90	
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	141 9	219 1	3068 2	105	160 1	35	
05	3813 X	3534	-0-	-279	-0-	116 9	283 1	3150 2	92		127	
06	3690 X	2224	-0-	-1466	-0-	101 9	149 1	2075 2	-0-		127	
07	3813 X	1223	-0-	-2590	-0-	231 1	992 2	N	-0-		127	



MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		3393 X	2387	-0-	-1006	-0-	148 1	2239 2	N	-0-	68
03		3100 X	2349	-0-	-751	-0-	149 1	2190 2	N	9	77
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	10 9	2798 2	N	5	82
05		3100 X	2829	-0-	-271	-0-	200 1	2592 2	N	4	86
06		2790 X	2106	-0-	-684	-0-	6 9	1964 2	N	1	87
07		3100 X	1144	-0-	-1956	-0-	233 1	927 2	N	1	88
							4 9				
							1 9				
							1 9				
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838		
02		6322 X	5522	-0-	-800	-0-	788 1	4734 2	N	-0-	12
03		4960 X	4513	-0-	-447	-0-	689 1	3824 2	N	-0-	12
04		6540 X	4971	-0-	-1569	-0-	727 1	4244 2	N	-0-	12
05		6758 X	2413	-0-	-4345	-0-	622 1	1791 2	N	-0-	12
06		6540 X	3295	-0-	-3245	-0-	388 1	2907 2	N	-0-	12
07		5890 X	1437	-0-	-4453	-0-	271 1	1166 2	N	-0-	12
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000		
02		2059 N	1809	-0-	-250	-0-	1785 2	24 9	N	22	142
03		1984 N	1607	-0-	-377	-0-	95 1	1488 2	N	22	164
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	24 9	1923 2	N	-0-	164
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	115 1	1849 2	N	-0-	164
06		1560 N	1469	-0-	-91	-0-	122 1	1386 2	N	5	169
07		2108 N	1862	-0-	-246	-0-	77 1	1747 2	N	8	177
							6 9				
							106 1				
							9 9				
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971		
02		3538 X	2890	-0-	-648	-0-	178 1	2695 2	N	15	161
03		3038 X	2640	-0-	-398	-0-	17 9	2463 2	N	9	170
04		2940 X	2636	-0-	-304	-0-	167 1	2461 2	N	-0-	16
05		3100 X	3008	-0-	-92	-0-	10 9	2753 2	N	7	23
06		3000 X	2002	-0-	-998	-0-	175 1	1860 2	N	7	30
07		3100 X	1065	-0-	-2035	-0-	247 1	862 2	N	2	32
							8 9				
							201 1				
							2 9				
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023													

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	
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
02	29870 X	25769	-0-	-4101	-0-	290	1	25093	2	N	351	376	1	1	8	251
03	31930 X	26811	-0-	-5119	-0-	386	9	26257	2	N	222	178	1	1	8	294
04	31470 X	25742	-0-	-5728	-0-	310	1	25116	2	N	296	349	1	1	8	240
05	32519 X	26419	-0-	-6100	-0-	244	9	25847	2	N	238	179	1			299
06	29100 X	26621	-0-	-2479	-0-	300	1	26065	2	N	233	357	1			175
07	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-	256	9			N	NO RPT					175

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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-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							
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT				-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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
07	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							
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778							
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				22
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							
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

NANCE (FRIO 9600)		64423 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093									
NORRIS		WELL #:	1D	RRCID ->	295071	COMPL. DATE	05/14/2023	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3763 - 3783
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
02			NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03			NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04			NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05			NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06			NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093									
BUNK		WELL #:	1	RRCID ->	295186	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	11467 - 11480
02	12305 R	12305	-0-	-0-	-0-	12198	3	107	9	N	247
03	42099	30768	-0-	-11331	-0-	30551	3	217	9	N	259
04	45370	32090	-0-	-13280	-0-	31939	3	151	9	N	222
05	19437	30933	-0-	11496	11496	30837	3	96	9	N	122
06	39088	23201	-0-	-15887	-0-	23037	3	164	9	N	81
07	19437	990	-0-	-18447	-0-	957	3	33	9	N	111

NANCE (TEX-MISS # 3)		64423 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093									
NORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	295268	COMPL. DATE	06/18/2023	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	9825 - 9829
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						182
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						149
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						101
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						188
*07	5456	5146	-0-	-310	-0-	5114	3	32	9	N	217

NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093									
NORRIS		WELL #:	2	RRCID ->	294260	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9644 - 9650
02	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10536	3	47	9	N	126
03	8742 X	8261	-0-	-481	-0-	8220	3	41	9	N	163
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6720	3	37	9	N	197
05	11315 X	5653	-0-	-5662	-0-	5620	3	33	9	N	67
06	10950 X	5642	-0-	-5308	-0-	5620	3	22	9	N	87
07	11315 X	6444	-0-	-4871	-0-	6436	3	8	9	N	94

BUNK		WELL #:	1	RRCID ->	297798	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	N/A
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-						-0-
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-						-0-
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-						-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

-----															
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835															
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423															
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	
-----															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	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															
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-			
07	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															
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-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197															
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
-----															
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754															
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	819	-0-	-651	-0-	819	2			N	-0-			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
02		522 N	504	-0-	-18	-0-	504	2	N	-0-		-0-
03		527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2	N	-0-		-0-
04		480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2	N	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	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												
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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												
02		2958 X	2830	-0-	-128	-0-	2830	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2974	2	N	-0-		-0-
04		3120 X	2860	-0-	-260	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
05		3224 X	2994	-0-	-230	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2913	-0-	-207	-0-	2913	2	N	-0-		-0-
07		3038 X	3032	-0-	-6	-0-	3032	2	N	-0-		-0-
-----												
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
02		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2	N	-0-		-0-
03		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-		-0-
04		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2	N	-0-		-0-
05		6293 X	5768	-0-	-525	-0-	5768	2	N	-0-		-0-
06		6150 X	5560	-0-	-590	-0-	5560	2	N	-0-		-0-
07		6355 X	5443	-0-	-912	-0-	5443	2	N	-0-		-0-
-----												
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
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-
07		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												
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381	2	N	-0-		-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-		-0-
04		360 N	95	-0-	-265	-0-	95	2	N	-0-		-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
-----														
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----														
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350														
02	3306 X	3235	-0-	-71	-0-	3235	2			N	-0-			1
03	3534 X	2262	-0-	-1272	-0-	2261	2	1	9	N	1	1 8		1
04	3420 X	2432	-0-	-988	-0-	2432	2			N	-0-			1
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-	1 5		-0-
06	3360 X	2992	-0-	-368	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4044	2	1	9	N	1			1
-----														
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
07	PRTL PLG	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														
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-
07	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														
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	N	22	1 8		46
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	N	18			64
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	N	16			80
05	1829 N	464	-0-	-1365	-0-	461	2	3	9	N	3			83
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2511	2	39	9	N	35			118
07	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	1052	2	9	9	N	8			126
-----														
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	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	
02		261 N	187	-0-	-74	-0-		187	2	N	-0-			58
03		186 N	180	-0-	-6	-0-		180	2	N	-0-			58
04		210 N	98	-0-	-112	-0-		98	2	N	-0-			58
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2	N	-0-			58
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2	N	-0-			58
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2	N	-0-			58
-----														
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	18008	PERF.14066	- 19135	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	13171	PERF.13035	- 16061	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004										TOTAL DEPTH	12258	PERF.12395	- 16966	
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006										TOTAL DEPTH	14753	PERF.11880	- 16250	
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		445	1	1053	2	N	15	1 8 144
								17	9					
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-		476	1	1054	2	N	16	160
								18	9					
04	1320	N	476	-0-	-844	-0-		461	1	15	9	N	14	174
05	1550	N	490	-0-	-1060	-0-		476	1	14	9	N	13	187
06	1500	N	481	-0-	-1019	-0-		461	1	20	9	N	18	205
07	496	N	473	-0-	-23	-0-		465	1	8	9	N	7	1 8 211



-----													
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GRIMES		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007											TOTAL DEPTH 12849	PERF.12654 - 19150	
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
-----													
02		377 X	221	-0-	-156	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03		310 X	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-			-0-
04		300 X	230	-0-	-70	-0-	230	2	N	-0-			-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
-----													
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007											TOTAL DEPTH 16205	PERF.12060 - 17960	
02		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	267	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			-0-
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-			-0-
05		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	286	1	N	-0-			-0-
06		2190 N	2073	-0-	-117	-0-	276	1	N	-0-			-0-
07		2170 N	2140	-0-	-30	-0-	279	1	N	-0-			-0-
-----													
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008											TOTAL DEPTH 14288	PERF.10930 - 15180	
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	7			160
03		1178 N	667	-0-	-511	-0-	664	2	N	3			163
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	946	2	N	7			170
05		1178 N	638	-0-	-540	-0-	634	2	N	4	1	8	173
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	962	2	N	21	185	1	9
07		992 N	632	-0-	-360	-0-	625	2	N	6			15
-----													
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009											TOTAL DEPTH 15875	PERF.12137 - 15875	
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
03		2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2055	-0-	-375	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
05		2201 N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
06		2190 N	1908	-0-	-282	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1916	-0-	-223	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
-----													
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC WELL #: 748153 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005											TOTAL DEPTH 14830	PERF.14948 - 18106	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VERDUN OIL & GAS LLC WELL #: 884566 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009											TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306 - 15931	
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			81
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			81
04		390 N	26	-0-	-364	-0-	26	2	N	-0-			81
05		372 N	24	-0-	-348	-0-	24	2	N	-0-			81
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			81
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			81

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
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
-----												
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		136
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		136
04		1050 N	54	-0-	-996	-0-	54 2		N	-0-		136
05		372 N	10	-0-	-362	-0-	10 2		N	-0-		136
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		136
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		136
-----												
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
04	14B	DENY	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-		155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		155
07	H15	VIOL	1	-0-	1	8	1 2		N	-0-		155
-----												
NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230												
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		2
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		2
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		2
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		2
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-		2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----												
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
OBLAEN RESOURCES LLC 617546												
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506												
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
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
-----												
NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
NECHES TRANSPORT INC. 601854												
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900												
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904												
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-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NELSONVILLE ( WILCOX 10,400)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MIKESKA, JERRY												
64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
02		3538 X	1868	-0-	-1670	-0-	77 1	1766 2		N	23	152
							25 9					
03		3782 X	2467	-0-	-1315	-0-	98 1	2213 2		N	142 194 1	100
							156 9					
04		3660 X	1765	-0-	-1895	-0-	63 1	1689 2		N	12	112
							13 9					
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	112
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-	112
07		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT	112

NELSONVILLE (9100)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SUROVIK, FRANK												
64918 582 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 295393 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11082 PERF. 9428 - 9434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)												
OLIPDP II, LLC												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1												
65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
100467												
WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
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-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
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-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
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-
07		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	
							CODE	CODE	CODE			
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-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467										
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9292 - 10198			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082 - 9090			
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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10120 - 10703			
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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824												
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-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			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824												
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220 PERF. 9198 - 9208							
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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9226 - 9250							
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9922 - 10106							
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	H15 VIOL	-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							
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-
07	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							
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-
07	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							
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-
07	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							
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8702 - 8751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	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	
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
UPLAND OPERATING, LLC				878942		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240 - 10256	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
-----												
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		WELL #:		8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4689	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEW TAITON (MEEK)		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395								
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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PRYOR TRUST		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930								
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
02	1682	N	1466	-0-	-216	-0-	142 7 9	1317 2	N	6						183
03	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	140 12 9	1292 2	N	11						194
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	161 1 9	1610 2	N	1	163 1					32
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	183 1 9	1594 2	N	2						34
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	102 2 9	1227 2	N	3						37
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	154 3 9	1721 2	N	10						47

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492								
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988								
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885								
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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							
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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179													
B. P. FEE		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702							
02	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212
OMEGA ENERGY, LLC		622657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
ROBERT SPIESS		WELL #: 1		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874							
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
PLUGGED AND ABANDONED_____		07/18/2018													
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
PLUGGED AND ABANDONED_____		07/05/2018													
STRAND ENERGY, L.C.		824758		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
RICHTER-LOEWE		WELL #: 1		RRCID -> 199019		COMPL. DATE 09/16/2020		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9595 - 10374							
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE		28117		11/27/2023									





NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737
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	
02		4553 X	2577	-0-	-1976	-0-	219 1	75	2275 3	N	123	
							83 9					
03		4867 X	4184	-0-	-683	-0-	601 1	104	3469 3	N	227	
							114 9					
04		4590 X	4134	-0-	-456	-0-	465 1	116	3541 3	N	155	188 1
							128 9					
05		4743 X	4144	-0-	-599	-0-	509 1	70	3558 3	N	225	
							77 9					
06		4050 X	3562	-0-	-488	-0-	239 1	68	3248 3	N	293	
							75 9					
*07		4278 X	4070	-0-	-208	-0-	332 1	54	3679 3	N	162	185 1
							59 9					

NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179								
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

NEWTON (4000)				65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
84 ENERGY LLC				856467								
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284
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-
07	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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5085 - 5310
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467												
HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NICHOLS CREEK (Y-12) 65455 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER												
LONG BRANCH PRODUCTION, LLC 100745												
7H PARTNERSHIP A-762 WELL #: 1 RRCID -> 286477 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7222 - 7224												
02	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			50
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			50
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
JDA ENERGY, LLC 427482												
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342												
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
07	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												
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 06/30/23

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 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
02	29 #	1	-0-	-28	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973		
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-
07	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 #: 1		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
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
07	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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME HARDER 1 ST		WELL #:	1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.12902 - 12922		
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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		
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-		175
03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-		175
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-		175
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-		175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		175

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SUN FEE		386310												
NOME HARDER 1 ST		WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911 - 12938				
02	12992 X	6033	-0-	-6959	-0-	5699	2	334	9	N	304	367	1	306
03	13578 X	9061	-0-	-4517	-0-	8587	2	474	9	N	431	544	1	193
04	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	12754	2	839	9	N	763	723	1	233
05	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	13705	2	805	9	N	732	629	1	336
*06	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	13606	2	803	9	N	730	883	1	183
07	13888 X	13864	-0-	-24	-0-	12998	2	866	9	N	787	555	1	83 8 336

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		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
SHOCO PRODUCTION LLC		778196													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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					
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-
07	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					
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-
07	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					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
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					
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-
07	14B DENY	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					
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-
07	14B DENY	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	AMT	BALANCE
-----															
NONA MILLS (F-1 YEGUA)		//CONT.//		65799 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7490	-	7494	
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-
07	14B DENY	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	
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-
07	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	
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-
07	14B DENY	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	
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-
07	14B DENY	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	
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
07	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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-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	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	0 K	NO RPT	-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	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
03	DLQ G-10	6587	-0-	6587	6587	6262	2	325	9	295	279
04	DLQ G-10	12361	-0-	12361	18948	11978	2	383	9	348	441
05	DLQ G-10	10542	-0-	10542	29490	10211	2	331	9	301	201
06	DLQ G-10	7974	-0-	7974	37464	7733	2	241	9	219	240
07	47269 X	9805	-0-	-37464	-0-	9527	2	278	9	253	136

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

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
BEBE		WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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-
07	14B DENY	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	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
		484025									
		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164



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				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10812	PERF. 2720 - 2820				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873				
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-
07	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				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
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
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-
07		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	
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-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175	
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-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078 - 10088	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10206 - 10231	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10075 - 10579		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10110 - 10127		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10202 - 10208		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10135 - 10142		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A		
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-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10220 - 10234		
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-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972 - 9988
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118 - 10124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10104 - 10114
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	10127 - 10137
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058 - 10098
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044 - 10064
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #: 158		RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	- 10030			
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-
07	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			
02	1566 N	1495	-0-	-71	-0-	342	1	1099	2	Y	28	29	1		-0-
						23	4	31	9						
03	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	356	1	1157	2	Y	34	31	1		3
						37	9								
04	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	281	1	1143	2	Y	27	28	1		2
						1	4	30	9						
05	1612 N	1184	-0-	-428	-0-	222	1	924	2	Y	25	27	1		-0-
						10	4	28	9						
*06	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	280	1	1037	2	Y	31	24	1		7
						34	9								
07	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	342	1	978	2	Y	23	23	1		7
						41	4	25	9						
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	- 10284			
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-
07	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			
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-
07	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			
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-
07	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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M O		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
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900	- 10005		
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-
07	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		
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-
07	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
02	2958 X	2655	-0-	-303	-0-	608	1	1952	2	Y	50	53	1		1
						40	4		55						
03	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	640	1	2080	2	Y	61	56	1		6
						67	9								
04	3000 X	2762	-0-	-238	-0-	534	1	2171	2	Y	50	52	1		4
						2	4		55						
05	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	521	1	2176	2	Y	58	61	1		1
						25	4		64						
*06	2760 X	2586	-0-	-174	-0-	537	1	1986	2	Y	57	48	1		10
						63	9								
07	2852 X	749	-0-	-2103	-0-	185	1	528	2	Y	13	23	1		4
						22	4		14						

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 (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992		
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-		
07	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		
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-		
07	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		
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807 - 9999		
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-		
07	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		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054		
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-		
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT		-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955							
M	O	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
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-
07	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							
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020							
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-
07	14B2	EXT	-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							
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	91	1	293	2	Y	8	8	1	2
							6	4		9					
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	100	1	325	2	Y	10	9	1	3
							11	9							
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	88	1	361	2	Y	8	9	1	2
							1	4		9					
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	92	1	381	2	Y	10	11	1	1
							4	4		11					
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	103	1	380	2	Y	11	9	1	3
							12	9							
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	110	1	314	2	Y	7	8	1	2
							13	4		8					
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890							
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	343	1	1101	2	Y	28	26	1	2
							23	4		31					
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	420	1	1367	2	Y	40	36	1	6
							44	9							
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	173	1	704	2	Y	16	20	1	2
							1	4		18					
05	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	253	1	1058	2	Y	28	29	1	1
							12	4		31					
*06	1770	N	924	-0-	-846	-0-	192	1	708	2	Y	22	18	1	5
							24	9							
07	930	N	459	-0-	-471	-0-	113	1	324	2	Y	7	10	1	2
							14	4		8					



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 (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 - 10094
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-
07	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
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27 1	98 2	N	3	2 1		1
						3 9						
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	23 1	65 2	N	1	2 1		-0-
						3 4	1 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-			-0-
							1	4							

M O		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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212					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	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358
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-	
07	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
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-	
07	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
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422 - 10436
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466
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-	
07	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
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-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	
02	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	476	1	1525	2	N	39	37	1	2
03	899 N	618	-0-	-281	-0-	31	4	43	9	N	14	14	1	2
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	142	1	461	2	N	14	14	1	2
05	1674 N	575	-0-	-1099	-0-	15	9	28	9	N	25	24	1	3
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	262	1	1062	2	N	25	24	1	3
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1	4	28	9	N	12	14	1	1
						108	1	449	2	N	12	14	1	1
						5	4	13	9	N	25	20	1	6
						243	1	897	2	N	25	20	1	6
						28	9							
						430	1	1229	2	N	29	26	1	9
						52	4	32	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	7105 #	6456	-0-	-649	-0-	6009	2	447	9	N	406	358	1	312
03	7502 #	7350	-0-	-152	-0-	6903	2	447	9	N	406	359	1	359
04	7200 #	7089	-0-	-111	-0-	6671	2	418	9	N	380	534	1	205
05	7347 #	7215	-0-	-132	-0-	6775	2	440	9	N	400	363	1	242
06	7110 #	7001	-0-	-109	-0-	6590	2	411	9	N	374	360	1	256
07	7347 #	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			256

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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

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
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-
07	SI MULT	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	SI MULT	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M O		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 #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192 -	9200
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662 -	10038
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651 -	9661
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707 -	9740
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 -	9606
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-
07	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	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702
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-
07	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
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-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 9271 - 9340
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1049 N	1049	-0-	-0-	240	1	771	2	Y	20	19	1			1
						16	4		22	9						
03		1324 N	1324	-0-	-0-	304	1	988	2	Y	29	26	1			4
						32	9									
04		923 N	923	-0-	-0-	178	1	725	2	Y	17	19	1			2
						1	4		19	9						
05		1080 N	1080	-0-	-0-	202	1	843	2	Y	23	23	1			2
						10	4		25	9						
*06		990 N	535	-0-	-455	111	1	411	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
07		961 N	785	-0-	-176	194	1	554	2	Y	13	12	1			4
						23	4		14	9						
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 - 9524				
02		1537 N	1032	-0-	-505	236	1	758	2	Y	20	20	1			3
						16	4		22	9						
03		1643 X	1298	-0-	-345	298	1	969	2	Y	28	26	1			5
						31	9									
04		1590 X	944	-0-	-646	182	1	742	2	Y	17	19	1			3
						1	4		19	9						
05		1375 X	1375	-0-	-0-	257	1	1074	2	Y	29	29	1			3
						12	4		32	9						
*06		1354 X	1354	-0-	-0-	281	1	1041	2	Y	29	25	1			7
						32	9									
07		1302 X	1292	-0-	-10	319	1	910	2	Y	22	22	1			7
						39	4		24	9						
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542				
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947					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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	Y	2	3	1	-0-
							2	4	2	9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	9	-0-	9	-0-	9	2	1	7	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766		
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
02	3509 X	1492	-0-	-2017	-0-	342 1	1097 2	Y	28	33 1		6
						22 4	31 9					
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	815 1	2651 2	Y	78	69 1		15
						86 9						
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	742 1	3013 2	Y	70	71 1		14
						3 4	77 9					
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	687 1	2867 2	Y	77	80 1		11
						32 4	85 9					
*06	3450 X	3248	-0-	-202	-0-	675 1	2495 2	Y	71	60 1		22
						78 9						
07	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	909 1	2597 2	Y	61	60 1		19
						110 4	67 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918		
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	118 1	379 2	Y	10	11 1		-0-
						8 4	11 9					
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	173 1	562 2	Y	17	15 1		2
						19 9						
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	88 1	354 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	121 1	506 2	Y	14	14 1		1
						6 4	15 9					
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	200 1	739 2	Y	21	17 1		5
						23 9						
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	80 1	229 2	Y	6	9 1		2
						10 4	7 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908		
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	323 1	1035 2	Y	27	26 1		2
						21 4	30 9					
03	14B2 EXT	977	-0-	977	977	224 1	730 2	Y	21	20 1		3
						23 9						
04	14B DENY	979	-0-	979	1956	189 1	769 2	Y	18	19 1		2
						1 4	20 9					
05	14B2 EXT	2530	-0-	2530	4486	474 1	1976 2	Y	53	51 1		4
						22 4	58 9					
*06	5206 X	720	-0-	-4486	-0-	149 1	553 2	Y	16	16 1		4
						18 9						
07	1023 N	279	-0-	-744	-0-	69 1	198 2	Y	4	7 1		1
						8 4	4 9					
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794		
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-
07	14B2 EXT	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	6	6	27
						7	9						
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	10	1	164	2	Y	4	4	27
						4	9						
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	7	7	27
						8	9						
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	10	1	186	2	Y	4	4	27
						4	9						
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	10	8	29
						11	9						
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	18	11	36
						20	9						

M			O			GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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			
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-	
07	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			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	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			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	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			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	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			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	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 #: 238			RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180		- 11760			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID ->	249844	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10923	- 11210
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
02	3045 X	2882	-0-	-163	-0-	652 1	2091 2	Y	87	57 1		213
						43 4	96 9					
03	3255 X	3055	-0-	-200	-0-	693 1	2253 2	Y	99	243 1		69
						109 9						
04	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	550 1	2235 2	Y	82	54 1		97
						2 4	90 9					
05	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	541 1	2258 2	Y	99	63 1		133
						25 4	109 9					
*06	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	577 1	2135 2	Y	97	51 1		179
						107 9						
07	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	706 1	2018 2	Y	75	48 1		206
						85 4	83 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	254804	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11284	- 12178
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	69 1	222 2	Y	8	6 1		86
						5 4	9 9					
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	69 1	225 2	Y	7	6 1		87
						8 9						
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	58 1	239 2	Y	26	6 1		107
						1 4	29 9					
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	51 1	216 2	Y	9	6 1		110
						3 4	10 9					
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	64 1	238 2	Y	32	6 1		136
						35 9						
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	79 1	226 2	Y	16	5 1		143
						10 4	18 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	256593	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244	- 12000
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
*05	279 X	124	-0-	-155	-0-	6 1	116 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	115 X	115	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	2	1 1		1
						2 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	256619	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11280	- 12302
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	1285	-0-	1285	1285	53 1	1168 2	Y	58	20 1		38
						64 9						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1285			Y	-0-	3 1		35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1285			Y	-0-			35
07	T. A.	77	-0-	77	1362	3 1	64 2	Y	9	1 1		43
						10 9						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3509 X	1837	-0-	-1672	-0-	94	1	1616	2	Y	115	34	1	209	
03	3317 X	2171	-0-	-1146	-0-	127	9	1899	2	Y	142	220	1	131	
04	2970 X	1850	-0-	-1120	-0-	116	1	1643	2	Y	121	34	1	218	
05	2573 X	2111	-0-	-462	-0-	156	9	1868	2	Y	129	220	1	127	
*06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	74	1	2787	2	Y	284	227	1	184	
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	133	9	4245	2	Y	307	423	1	68	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	41	24	1	111	
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	45	9	1059	2	Y	65	23	1	153	
04	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	65	1	1113	2	Y	67	22	1	198	
05	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	72	9	1053	2	Y	41	204	1	35	
*06	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	50	1	967	2	Y	46	19	1	62	
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	74	9	1018	2	Y	46	18	1	87	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	40	8	1	226	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	44	9	398	2	N	93	189	1	130	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	50	7	1	173	
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	102	9	398	2	N	29	9	1	193	
*06	450 N	444	-0-	-6	-0-	14	1	392	2	N	26	8	1	211	
07	403 N	286	-0-	-117	-0-	55	9	243	2	N	27	183	1	55	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	174 N	54	-0-	-120	-0-	53	2	1	9	N	1			35	
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	19	2	4	9	N	4			39	
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-			39	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			39	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1			40	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 T			RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10650	-	10668			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 43			RRCID -> 007648	COMPL. DATE 11/09/1943	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10623	-	10643			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WELL #: 69			RRCID -> 007659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10554	-	10818			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 183			RRCID -> 007677	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10561	-	10624			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WELL #: 197			RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10766	-	10856			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 205			RRCID -> 007683	COMPL. DATE 05/19/1950	TOTAL DEPTH 11191	PERF.10743	-	10891			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 206			RRCID -> 007684	COMPL. DATE 02/11/1946	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10847	-	10977			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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 #: 208		RRCID -> 007687	COMPL. DATE 03/19/1952	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10988	- 11021	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 07/14/2022	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10796	
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1454 1	4663 2	Y	121 126 1 10
						95 4	133 9		
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	1622 1	5275 2	Y	155 141 1 24
						171 9			
04	6480 X	6108	-0-	-372	-0-	1181 1	4800 2	Y	111 118 1 17
						5 4	122 9		
05	6696 X	5972	-0-	-724	-0-	1117 1	4664 2	Y	125 131 1 11
						53 4	138 9		
*06	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	1402 1	5183 2	Y	148 122 1 37
						163 9			
07	6696 X	6218	-0-	-478	-0-	1534 1	4385 2	Y	103 108 1 32
						186 4	113 9		
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456	- 10520	
02	0 N	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633	
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-
07	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		
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-
07	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	
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-
07	PRTL PLG	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
-----													
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-	
07	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	
-----													
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-	
07	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	
-----													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10803 - 10930	
-----													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740 - 10755	
-----													
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-	
07	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	
-----													
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

-----  
 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							
03	T. A.	132	-0-	132	132	30	1	99	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	T. A.	108	-0-	108	240	20	1	85	2	Y	2	2	1			1
						1	4	2	9							
05	T. A.	110	-0-	110	350	21	1	86	2	Y	2	2	1			1
						1	4	2	9							
*06	502 X	152	-0-	-350	-0-	32	1	117	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	99	2	Y	2	2	1			1
						4	4	2	9							

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

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-
07	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

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-
07	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1510	1	4846	2	Y	125	117	1			9
						99	4	138	9							
03	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	1217	1	3956	2	Y	116	107	1			18
						128	9									
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	743	1	3019	2	Y	70	77	1			11
						3	4	77	9							
05	155 X	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	11	1			-0-
*06	25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	5238	1	19370	2	Y	550	412	1			138
						2	4	605	9							
07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	1428	1	4080	2	Y	96	204	1			30
						173	4	106	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A	
-----									
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-
07	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	
-----									
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-
07	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	
-----									
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-
07	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	
-----									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A	
-----									
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	
-----									
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-
07	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	
-----									
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	N/A		
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-		
07	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		
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-		
07	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		
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-		
07	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		
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-		
07	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		
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A		
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-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A		
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-		
07	PRTL PLG	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
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-
07	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
02	27782 X	26395	-0-	-1387	-0-	6048	1	19400	2	Y	501	528 1 35
						396	4		551	9		
03	29853 X	29233	-0-	-620	-0-	6710	1	21818	2	Y	641	582 1 94
						705	9					
04	28890 X	26767	-0-	-2123	-0-	5175	1	21033	2	Y	488	513 1 69
						22	4		537	9		
05	29853 X	26041	-0-	-3812	-0-	4873	1	20338	2	Y	546	570 1 45
						229	4		601	9		
*06	28290 X	24700	-0-	-3590	-0-	5131	1	18975	2	Y	538	454 1 129
						2	4		592	9		
07	29233 X	26363	-0-	-2870	-0-	6506	1	18592	2	Y	434	434 1 135
						788	4		477	9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770
02	4292 X	3730	-0-	-562	-0-	855	1	2741	2	Y	71	75 1 6
						56	4		78	9		
03	4619 X	4133	-0-	-486	-0-	949	1	3084	2	Y	91	82 1 15
						100	9					
04	4470 X	3926	-0-	-544	-0-	759	1	3085	2	Y	72	75 1 12
						3	4		79	9		
05	4619 X	4073	-0-	-546	-0-	762	1	3181	2	Y	85	89 1 8
						36	4		94	9		
*06	3990 X	3910	-0-	-80	-0-	812	1	3004	2	Y	85	72 1 21
						94	9					
07	4123 X	3205	-0-	-918	-0-	791	1	2260	2	Y	53	58 1 16
						96	4		58	9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586 - 10734
02	14413 X	13132	-0-	-1281	-0-	3009	1	9652	2	Y	249	261 1 11
						197	4		274	9		
03	15407 X	13875	-0-	-1532	-0-	3185	1	10356	2	Y	304	277 1 38
						334	9					
04	13500 X	13102	-0-	-398	-0-	2533	1	10295	2	Y	239	250 1 27
						11	4		263	9		
05	14043 X	13633	-0-	-410	-0-	2551	1	10647	2	Y	286	296 1 17
						120	4		315	9		
*06	13590 X	13329	-0-	-261	-0-	2769	1	10240	2	Y	290	244 1 63
						1	4		319	9		
07	14043 X	12229	-0-	-1814	-0-	3018	1	8625	2	Y	201	212 1 62
						365	4		221	9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10508 - 10747
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
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-
07	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	
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	202 1	648 2	Y	17	18 1	1
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	245 1	796 2	Y	23	21 1	3
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	196 1	797 2	Y	19	19 1	3
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	177 1	739 2	Y	20	21 1	2
*06	1020 N	842	-0-	-178	-0-	175 1	646 2	Y	19	16 1	5
07	1054 N	928	-0-	-126	-0-	229 1	654 2	Y	15	15 1	5

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712	
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	301 1	966 2	Y	25	26 1	3
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	341 1	1110 2	Y	33	29 1	7
04	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	227 1	921 2	Y	21	23 1	5
05	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	243 1	1013 2	Y	27	28 1	4
*06	1410 N	1232	-0-	-178	-0-	256 1	947 2	Y	26	23 1	7
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	293 1	837 2	Y	19	20 1	6

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644	
02	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	4918 1	15777 2	Y	408	421 1	38
03	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	5418 1	17617 2	Y	517	470 1	85
04	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	4462 1	18135 2	Y	421	437 1	69
05	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	4637 1	19351 2	Y	520	536 1	53
*06	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	4782 1	17684 2	Y	501	423 1	131
07	23839 X	21947	-0-	-1892	-0-	5416 1	15478 2	Y	361	375 1	112

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782	
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW 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
02	812 X	85	-0-	-727	-0-	20	1	62	2	Y	2	2	1	-0-
						1	4	2	9					
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	747	2	Y	22	19	1	3
						24	9							
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	299	1	1213	2	Y	28	27	1	4
						1	4	31	9					
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	178	1	746	2	Y	20	22	1	2
						9	4	22	9					
*06	960 N	240	-0-	-720	-0-	50	1	184	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
07	1581 N	81	-0-	-1500	-0-	20	1	58	2	Y	1	2	1	-0-
						2	4	1	9					

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

02	14529 X	6246	-0-	-8283	-0-	1431	1	4590	2	Y	119	144	1	11
						94	4	131	9					
03	14477 X	161	-0-	-14316	-0-	37	1	120	2	Y	4	13	1	2
						4	9							
04	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	5248	1	21333	2	Y	495	433	1	64
						23	4	545	9					
05	20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	3877	1	16183	2	Y	434	457	1	41
						183	4	477	9					
*06	14010 X	1759	-0-	-12251	-0-	365	1	1351	2	Y	39	70	1	10
						43	9							
07	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	6733	1	19240	2	Y	448	319	1	139
						815	4	493	9					

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1331	1	4268	2	N	110	110	1	10
						87	4	121	9					
03	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	1501	1	4881	2	N	143	130	1	23
						157	9							
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1368	1	5560	2	N	129	132	1	20
						6	4	142	9					
05	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	1548	1	6461	2	N	174	177	1	17
						73	4	191	9					
*06	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	1714	1	6340	2	N	178	150	1	45
						1	4	196	9					
07	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	2070	1	5916	2	N	138	140	1	43
						251	4	152	9					



OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10602								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	138	1	444	2	N	11	12	1			-0-
						9	4	12	9							
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	149	1	485	2	N	14	13	1			1
						15	9									
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	112	1	458	2	N	11	11	1			1
						1	4	12	9							
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	116	1	484	2	N	13	14	1			-0-
						6	4	14	9							
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	131	1	485	2	N	15	12	1			3
						17	9									
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	175	1	499	2	N	12	11	1			4
						21	4	13	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890						
02	2030 N	1001	-0-	-1029	-0-	229	1	736	2	N	19	21	1			1
						15	4	21	9							
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	728	2	N	21	20	1			2
						23	9									
04	1560 N	489	-0-	-1071	-0-	94	1	384	2	N	9	11	1			-0-
						1	4	10	9							
05	1085 N	470	-0-	-615	-0-	88	1	367	2	N	10	10	1			-0-
						4	4	11	9							
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	283	1	1046	2	N	30	23	1			7
						33	9									
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	345	1	987	2	N	23	23	1			7
						42	4	25	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850						
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	750	2	N	19	20	1			1
						15	4	21	9							
03	1705 N	1128	-0-	-577	-0-	259	1	841	2	N	25	22	1			4
						28	9									
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	208	1	847	2	N	20	20	1			4
						1	4	22	9							
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	325	1	1357	2	N	36	36	1			4
						15	4	40	9							
*06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	355	1	1313	2	N	36	31	1			9
						40	9									
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	365	1	1044	2	N	25	26	1			8
						44	4	28	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740				
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-
07	0 X	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	986 N	950	-0-	-36	-0-	218 1	698 2	Y	18	19 1	2
03	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	14 4	20 9	Y	22	20 1	4
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	231 1	751 2	Y	17	18 1	3
05	1023 N	302	-0-	-721	-0-	24 9	752 2	Y	6	8 1	1
*06	960 N	585	-0-	-375	-0-	185 1	236 2	Y	12	10 1	3
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	Y	19	16 1	6
						56 1	236 2	Y			
						3 4	7 9				
						122 1	450 2	Y			
						13 9					
						274 1	782 2	Y			
						33 4	21 9				

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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	22 1	382 2	N	8	9 1	8
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	9 9	636 2	N	15	13 1	10
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39 1	538 2	N	10	11 1	9
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17 9	422 2	N	9	10 1	8
*06	660 N	420	-0-	-240	-0-	24 1	387 2	N	9	8 1	9
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	11 9	427 2	N	7	7 1	2
						23 1					
						10 9					
						23 1					
						10 9					
						22 1					
						8 9					

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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	0 N	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5887 X	5683	-0-	-204	-0-	1302 1	4177 2	N	108	114 1	8
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	85 4	119 9	N	149	135 1	22
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1563 1	5084 2	N	152	152 1	22
05	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	164 9	6541 2	N	180	186 1	16
*06	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	1609 1	6692 2	N	172	145 1	43
07	8587 X	4556	-0-	-4031	-0-	7 4	167 9	N	75	95 1	23
						1604 1	6692 2	N			
						75 4	198 9				
						1641 1	6070 2	N			
						189 9					
						1124 1	3213 2	N			
						136 4	83 9				

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
02	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	2492 2	46 9	N	42	114
03	2883 #	2582	-0-	-301	-0-	2540 2	42 9	N	38	152
04	2790 #	2297	-0-	-493	-0-	2252 2	45 9	N	41	193
05	2883 #	1193	-0-	-1690	-0-	1171 2	22 9	N	20	32
06	2640 #	2317	-0-	-323	-0-	2281 2	36 9	N	33	65
07	2728 #	2186	-0-	-542	-0-	2140 2	46 9	N	42	107

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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-
07	14B DENY	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS * *			C	COND	* * DISPOSITIONS * *			EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----																							
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																				
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249			RRCID -> 247664			COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 12116			PERF.11960 - 12178								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253			RRCID -> 250535			COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 12670			PERF.12020 - 12302								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258483			COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 12155			PERF.11686 - 11815								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 262575			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11930			PERF.11636 - 12125								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA											
OLIPDP II, LLC			100467																				
MARMION			WELL #: 1			RRCID -> 196210			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 11041			PERF.10846 - 10850								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																							
MARMION			WELL #: 2			RRCID -> 211988			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13048			PERF. 3940 - 3970					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67		
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67		

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023 - WELL PLUGGED 2/25/2023									

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	41	1	8 9	N	7	65
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	32	1	6 9	N	5	70
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	41	1	8 9	N	7	77
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	77
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	48	1	13 9	N	12	89
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53	1	12 9	N	11	100

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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25

M O		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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

02 5481		5446	-0-	-35	-0-	1063	1	3505	3	Y	798	978	1	55
03	5859	5052	-0-	-807	-0-	878	9	3359	3	Y	733	706	1	82
04	6332	6001	-0-	-331	-0-	806	9	3923	3	Y	835	872	1	45
05	6717	6288	-0-	-429	-0-	1159	1	4198	3	Y	752	683	1	114
06	5670	5536	-0-	-134	-0-	1263	1	3696	3	Y	681	738	1	57
*07	5851	5173	-0-	-678	-0-	827	9	3376	3	Y	644	544	1	157

02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179													
OLIVER UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

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			
02	1711 N	1187	-0-	-524	-0-	200	1	735	2	N	229	173	1		213
						252	9								
03	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	150	1	1211	2	N	308	381	1		140
						339	9								
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	150	1	1178	2	N	299	174	1		265
						329	9								
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1288	2	N	291	360	1		196
						320	9								
*06	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	150	1	1185	2	N	273	354	1		115
						300	9								
07	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	155	1	1237	2	N	264	167	1		212
						290	9								

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO		101860													
CHANDLER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORANGE *		//CONT.//		67484 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
BURTON FEE		WELL #:		2	RRCID -> 121935	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6461	- 6468	
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ORANGE (HACKBERRY)				67484 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 213682	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7617	- 7626	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
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-
07	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		
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		16
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		16
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		16
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		16
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-		16
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		16

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
KAECEHELE, C. R.		WELL #:		2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9360	- 9367	
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-
07	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	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022										



-----														
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133										
KAECEHELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KAECEHELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546					
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	290	1	5218	2	Y	41	82 1	54
							45	9						
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	229	1	4453	2	Y	17		71
							19	9						
04	6210	X	5580	-0-	-630	-0-	288	1	5233	2	Y	54		125
							59	9						
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	284	1	4832	2	Y	13	94 1	44
							14	9						
06	5730	X	4821	-0-	-909	-0-	300	1	4467	2	Y	49		93
							54	9						
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT		93
-----														
KAECEHELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337					
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	133	1	2387	2	Y	19	40 1	25
							21	9						
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	146	1	2843	2	Y	20		45
							22	9						
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	145	1	2629	2	Y	18		63
							20	9						
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	121	1	2059	2	Y	3	47 1	19
							3	9						
06	2910	X	2204	-0-	-706	-0-	137	1	2042	2	Y	23		42
							25	9						
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		42
-----														
KAECEHELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631					
02	2900	N	7289	-0-	4389	4389	470	1	6744	2	N	68	172 1	110
							75	9						
03	8380	X	3991	-0-	-4389	-0-	520	1	3450	2	N	19		129
							21	9						
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	520	1	5008	2	N	33		162
							36	9						
05	2263	X	2105	-0-	-158	-0-	496	1	1607	2	N	2		164
							2	9						
06	2190	X	1386	-0-	-804	-0-	496	1	890	2	N	-0-		164
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		164
-----														
KAECEHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471					
02	3248	X	681	-0-	-2567	-0-	110	1	571	2	Y	-0-		123
03	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	126	1	1299	2	Y	-0-		123
04	2670	X	47	-0-	-2623	-0-	11	1	36	2	Y	-0-		123
05	2759	X	127	-0-	-2632	-0-	21	1	106	2	Y	-0-		123
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	111	1	3072	2	Y	-0-		123
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		123

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133									
SCHAER			WELL #: 1		RRCID -> 195495			COMPL. DATE 02/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380	
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
02	4669 X	4533	-0-	-136	-0-	1030	1	3468	2	N	32	202
03	4991 X	4967	-0-	-24	-0-	1214	1	3694	2	N	54 159 1	97
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	1419	1	4785	2	N	37	134
05	4991 X	4872	-0-	-119	-0-	1385	1	3466	2	N	19 103 1	50
06	4830 X	3558	-0-	-1272	-0-	1454	1	2102	2	N	2	52
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	52
-----												
SCHAER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 196881			COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332	
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	914	1	3078	2	Y	7	50
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	1063	1	3234	2	Y	5	55
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1031	1	3479	2	Y	5	60
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1147	1	2870	2	Y	8	68
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	1296	1	1874	2	Y	-0-	68
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT	68
-----												
SCHAER UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 199385			COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2022												
-----												
SCHAER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 202608			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400	
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-	134
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-	134
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-	134
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-	134
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	134
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT	134
-----												
KAECEHELE, CHARLES UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 206561			COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636	
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2094	2	24	9	Y	22	71
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	Y	9	80
04	2310 X	2064	-0-	-246	-0-	2044	2	20	9	Y	18	98
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2132	2	161	9	Y	146	23
06	2190 X	1595	-0-	-595	-0-	1573	2	22	9	Y	20	43
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	43
-----												
KAECEHELE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 212003			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648	
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	Y	5	31
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	Y	6	37
04	960 X	815	-0-	-145	-0-	813	2	2	9	Y	2	39
05	775 X	773	-0-	-2	-0-	773	2			Y	-0-	39
06	960 X	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-	39
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT	39

-----													
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133										
KAECEHELE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 227960			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490		
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
-----													
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	89 1	1607 2	Y	10	41 1		17
							11 9						
03		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	86 1	1676 2	Y	10			27
							11 9						
04		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	88 1	1593 2	Y	11			38
							12 9						
05		2170 X	895	-0-	-1275	-0-	50 1	845 2	Y	-0-	29 1		9
06		2100 X	335	-0-	-1765	-0-	21 1	314 2	Y	-0-			9
07		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			9
-----													
HOME PETROLEUM CORP.			396852					CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
HILLBOLDT			WELL #: 1		RRCID -> 073111			COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			131
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			131
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			131
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			131
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			131
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			131
-----													
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)			67524 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.			255133										
KAECEHELE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 218912			COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063		
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
-----													
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	388 2	Y	2	12 1		4
							2 9						
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	33 1	634 2	Y	6			10
							7 9						
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 1	528 2	Y	3			13
							3 9						
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	437 2	Y	-0-	9 1		4
06		660 N	364	-0-	-296	-0-	23 1	338 2	Y	3			7
							3 9						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
KAECEHELE, CHARLES UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 219084			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224		
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
-----													
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	613 2	11 9	N	10			61
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	854 2	13 9	N	12			73
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			73
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			73
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	959 2	1 9	N	1			74
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
-----													
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)			67525 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
KAECEHELE, C. R.			WELL #: 1		RRCID -> 130820			COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452		
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
-----													
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-
07		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	
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
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
03	14B DENY	-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
07	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	
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
-----												
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-
07	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	
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
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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	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
-----												
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-
07	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	
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
-----												
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-
07	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	
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
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060 - 8070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6468 - 6472		
02	3364 #	777	-0-	-2587	-0-	777	2	N	-0-			85
03	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			85
04	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT			85
07	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			85

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7292 - 7296		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209

SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2770	
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-
07	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 #: 1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1328 - 1349	
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-
07	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 #: 1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476	
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-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962												
LARSON		WELL #:	1	RRCID ->	163278	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	10073 PERF. 7598 - 7604					
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
02	1189 #	1086	-0-	-103	-0-	1083	2	3	9	N	3			76
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	N	5			81
04	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4			85
05	1147 #	1045	-0-	-102	-0-	1041	2	4	9	N	4			89
06	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3			92
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			92

PALACIOS (FRIO A, FB-1)		68481 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
ROBESON		WELL #:	1C	RRCID ->	284977	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7641 - 7647					
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
02	3944 #	3429	-0-	-515	-0-	725	1	2691	2	N	12			104
						13	9							
03	3968 #	3511	-0-	-457	-0-	750	1	2747	2	N	13			117
						14	9							
04	3840 #	3487	-0-	-353	-0-	750	1	2608	2	N	117	179	1	55
						129	9							
05	3906 #	3476	-0-	-430	-0-	750	1	2713	2	N	12			67
						13	9							
06	3540 #	3283	-0-	-257	-0-	750	1	2522	2	N	10			77
						11	9							
07	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			77

-----												
PALACIOS (FRIO -B-)				68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962								
FOISEY, E. B., GAS UNIT				WELL #:	1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7955 - 7974
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
-----												
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-
07	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PALACIOS (FRIO -C-)				68481 147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
G.S. HARRISON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9058 - 9181
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17	119
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	486	2	25	9	N	23	142
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	N	17	159
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	484	2	20	9	N	18	177
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19	9	N	17	194
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	194
-----												
PALACIOS (FRIO -D-)				68481 189	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962								
FRICK, OTTO				WELL #:	1 U	RRCID ->	051102	COMPL. DATE	02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075	PERF. N/A
02	464 #	439	-0-	-25	-0-	439	2			Y	-0-	54
03	DLQ G-10	452	-0-	452	-0-	452	2			Y	-0-	54
04	DLQ G-10	466	-0-	466	-0-	918	2			Y	-0-	54
05	1356 N	438	-0-	-918	-0-	438	2			Y	-0-	54
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-	54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	54
-----												
PALACIOS (FRIO -E-)				68481 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962								
FOISEY, E. B., GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8925 - 8928
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-
07	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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02		4292 X	4018	-0-	-274	-0-	3996 2	22 9	Y	20			167
03	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	4092	4069 2	23 9	Y	21			188
04	DLQ	G-10	4151	-0-	4151	8243	4130 2	21 9	Y	19	187 0		20
05		10205 X	1962	-0-	-8243	-0-	1951 2	11 9	Y	10			30
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3505 2	20 9	Y	18			48
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			48

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

02		145 X	132	-0-	-13	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	139	-0-	139	280	139 2		Y	-0-			-0-
05		410 N	130	-0-	-280	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	171 2	2 9	Y	2			124
03	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	141 2	6 9	Y	5			129
04	DLQ	G-10	141	-0-	141	288	139 2	2 9	Y	2			131
05		421 N	133	-0-	-288	-0-	130 2	3 9	Y	3			134
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	Y	2			136
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			136

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		//CONT.//		68481 567	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
GWM OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		339677										
REGNIER UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5583 -	5584		
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	EOM BALANCE
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					CNTY: MATAGORDA					
ROBESON		WELL #:		1T	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8666 -	8672		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
PALACIOS, EAST (FRIO 9400)				68482 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9468 -	9480		
SLAUGHTER														
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
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
PANZA (13,900 SAND)				69040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16870	PERF. 13781 -	13954		
COCHRAN														
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-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAUL (LW-75)				69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
LAKESHORE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	282057	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 11014 -	11129		
OBENHAUS														
02	6583 X	6065	-0-	-518	-0-	5762	3	303	9	N	275	184	1	329
03	7037 X	6711	-0-	-326	-0-	6322	3	389	9	N	354	188	1	495
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6625	3	383	9	N	348	546	1	297
05	6851 X	6244	-0-	-607	-0-	5983	3	261	9	N	237	182	1	352
06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6538	3	249	9	N	226	367	1	211
07	7254 X	5474	-0-	-1780	-0-	5278	3	196	9	N	178	182	1	207
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815					CNTY: COLORADO					
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 12997 -	13084		
02	89494 X	64061	-0-	-25433	-0-	63068	3	993	9	N	903	950	1	242
03	90520 X	12574	-0-	-77946	-0-	12291	3	283	9	N	257	189	1	310
04	87600 X	33358	-0-	-54242	-0-	32773	3	585	9	N	532	744	1	98
05	90520 X	32412	-0-	-58108	-0-	31816	3	596	9	N	542	366	1	274
06	84090 X	40185	-0-	-43905	-0-	39445	3	740	9	N	673	717	1	230
07	68479 X	42425	-0-	-26054	-0-	41644	3	781	9	N	710	566	1	374

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622									
FURRY				WELL #:	1	RRCID ->	282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13511 - 13531	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30363 X	28976	-0-	-1387	-0-	493 1	26244 3	N	2035	2277 1		573	
03	32457 X	31385	-0-	-1072	-0-	2239 9	28571 3	N	2079	2032 1		620	
04	32640 X	32640	-0-	-0-	-0-	527 1	29801 3	N	2117	2238 1		499	
05	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	2287 9	29755 3	N	2048	2039 1		508	
06	34204 X	34204	-0-	-0-	-0-	510 1	31303 3	N	2174	2027 1		655	
07	36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	2329 9	33633 3	N	2272	2209 1		718	
FURRY				WELL #:	2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13652 - 13714	
02	33263 X	32405	-0-	-858	-0-	493 1	29287 3	N	2386	3035 1		463	
03	33480 X	32549	-0-	-931	-0-	2625 9	29464 3	N	2325	2432 1		356	
04	33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	527 1	30282 3	N	2502	2419 1		439	
05	34627 X	33099	-0-	-1528	-0-	2558 9	30005 3	N	2334	2215 1		558	
06	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	510 1	31228 3	N	2487	2384 1		661	
07	36441 X	36441	-0-	-0-	-0-	2752 9	33047 3	N	2606	2559 1		708	
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.				601854									
SHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8400 - 8403	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			48	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			50	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			52	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			54	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			56	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			58	
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8355 - 8389	
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780

02	17313 X	10182	-0-	-7131	-0-	9388	2	794	9	N	722	779	1			205
03	14570 X	9757	-0-	-4813	-0-	8998	2	759	9	N	690	728	1			167
04	14100 X	8052	-0-	-6048	-0-	7434	2	618	9	N	562	542	1			187
05	13020 X	6986	-0-	-6034	-0-	6443	2	543	9	N	494	360	1			321
06	10530 X	3570	-0-	-6960	-0-	3317	2	253	9	N	230	364	1			187
07	10881 X	593	-0-	-10288	-0-	552	2	41	9	N	37					224

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261  
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	9653	2	3901	9	N	3546	3270	1			800
03	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	8661	2	3618	9	N	3289	3295	1			794
04	16020 X	11433	-0-	-4587	-0-	8661	2	2772	9	N	2520	2763	1			551
05	16554 X	11096	-0-	-5458	-0-	8303	2	2793	9	N	2539	2552	1			538
06	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					538
07	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					538

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170																	
TWIN PEAKS WELL #: 1 RRCID -> 294982 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082																	
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
02		26651 X	22741	-0-	-3910	-0-	290	1	21173	2	N	1162	915	1			400
							1278	9									
03		28489 X	16289	-0-	-12200	-0-	310	1	14502	2	N	1343	1252	1			491
							1477	9									
04		27570 X	15224	-0-	-12346	-0-	280	1	14299	2	N	586	861	1			216
							645	9									
05		25885 X	17069	-0-	-8816	-0-	310	1	15763	2	N	905	901	1			220
							996	9									
06		24720 X	16003	-0-	-8717	-0-	300	1	14850	2	N	775	844	1			151
							853	9									
07		24304 X	14805	-0-	-9499	-0-	310	1	13773	2	N	656	714	1			93
							722	9									

JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471																	
H. BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 296708 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10991 - 11012																	
02		65812 X	65812	-0-	-0-	-0-	61597	2	4215	9	N	3832	3962	1			369
03		72531 X	72531	-0-	-0-	-0-	67680	2	4851	9	N	4410	3795	1			984
04		66210 X	66014	-0-	-196	-0-	62007	2	4007	9	N	3643	4200	1			427
05		69661 X	69661	-0-	-0-	-0-	65512	2	4149	9	N	3772	3613	1			586
06		66696 X	66696	-0-	-0-	-0-	62799	2	3897	9	N	3543	3306	1			823
07		68417 X	67301	-0-	-1116	-0-	63693	2	3608	9	N	3280	3457	1			646

KALER ENERGY CORP. 450261																	
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014																	
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-
07		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																	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

RECLASSIFIED TO OIL

08/19/2019

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
-----										
PELICAN (COCKFIELD)		70325 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236								
KARANKAWA		WELL #:	1	RRCID ->	227595	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5295 - 5398
-----										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-
07	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
PEPPIATT (YEGUA 9400)		70562 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000								
ISAAC		WELL #:	1	RRCID ->	213522	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9636 - 9655
-----										
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-
07	PRTL PLG	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
PERELANDRA (FRIO 15)		70583 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 6-7A		WELL #:	1	RRCID ->	168885	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8977 - 9003
-----										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063

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
-----										
PERL (YEGUA UPPER EY-1)		70606 497		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
SIANA OIL & GAS		779259								
DOORNBOS		WELL #:	1	RRCID ->	157787	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	15820	PERF. 10798 - 10805
-----										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		275
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		275
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		275
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		275
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		275
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		275

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
-----										
DOORNBOS		WELL #:	1 D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2254 - 2264
-----										
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-
07	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 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	
-----															
02		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1042	2	222	9	Y	202	185	1	235
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			235
04		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1476	2	86	9	Y	78	157	1	156
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			156
06		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			156
07		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			156
-----															
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 2		RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375				
02		1943 X	139	-0-	-1804	-0-	137	2	2	9	N	2			30
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			30
04		2100 X	39	-0-	-2061	-0-	37	2	2	9	N	2			32
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			32
07		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			32
-----															
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				
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
02		2059 #	408	-0-	-1651	-0-	401	2	7	9	N	6			115
03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	985	2	59	9	N	54			169
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1150	2	54	9	N	49	166	1	52
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	413	2	47	9	N	43			95
06		1020 N	749	-0-	-271	-0-	716	2	33	9	N	30			125
07		1240 N	711	-0-	-529	-0-	664	2	47	9	N	43			168
-----															
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				
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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993															

-----																	
PEVETO (9600)																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC																	
HARRIS																	
71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
208171																	
WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170																	
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
-----																	
02		11745 X	10609	-0-	-1136	-0-	10035	2	574	9	N	522	541	1			226
03		12555 X	6115	-0-	-6440	-0-	5639	2	476	9	N	433	365	1			294
04		12150 X	6932	-0-	-5218	-0-	6510	2	422	9	N	384	364	1			314
05		11408 X	5234	-0-	-6174	-0-	4897	2	337	9	N	306	358	1			262
06		10980 X	8983	-0-	-1997	-0-	8474	2	509	9	N	463	503	1			222
07		11346 X	8442	-0-	-2904	-0-	7958	2	484	9	N	440	363	1			299
-----																	
PERDIDO ENERGY, LLC																	
ARMSTRONG GAS UNIT																	
653223																	
WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412																	
02		13340 X	-0-	-0-	-13340	-0-					N	-0-	360	1			99
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05		11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					99
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
-----																	
ARMSTRONG G. U.																	
WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060																	
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC																	
MCKEE																	
675988																	
WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PHASE FOUR (8900 YEGUA)																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
ARMOUR TRUST ET AL																	
71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 283169 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872																	
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-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PHASE FOUR (9050 YEGUA)																	
AMEXCO, LLC																	
CLAPP																	
71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
019813																	
WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658																	
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322

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
02	290 N	128	-0-	-162	-0-	128 2		N	-0-			47
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	99 2	1 9	N	1			48
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	113 2	4 9	N	4			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

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
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

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
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

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
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

HENRY-ROD UNIT WELL #: RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
DUSON				WELL #: 2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10437	- 10807			
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
02	2552 X	664	-0-	-1888	-0-	663 2	1 9	N	1			345
03	1457 X	1011	-0-	-446	-0-	381 1	629 2	N	1	175 1		171
04	1410 X	1282	-0-	-128	-0-	259 1	1021 2	N	2			173
05	1457 X	838	-0-	-619	-0-	28 1	767 2	N	39			212
06	1380 X	731	-0-	-649	-0-	724 2	7 9	N	6			218
07	1333 X	973	-0-	-360	-0-	128 1	842 2	N	3			221
-----												
VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10614	- 10673			
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			132
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	23 1	38 2	N	-0-			132
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18 1	72 2	N	-0-			132
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	2 1	63 2	N	-0-			132
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			132
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	8 1	52 2	N	-0-			132
-----												
WATZ				WELL #: 1	RRCID -> 279161	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 10894	PERF.10371	- 10731			
02	3103 X	2851	-0-	-252	-0-	1771 1	1079 2	N	1	178 1		299
03	3286 X	2852	-0-	-434	-0-	2031 1	765 2	N	51	176 1		174
04	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	1139 1	1807 2	N	151			325
05	3317 X	3033	-0-	-284	-0-	1848 1	1019 2	N	151	175 1		301
06	3210 X	2615	-0-	-595	-0-	1777 1	827 2	N	10	179 1		132
07	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	1669 1	1019 2	N	120			252
-----												
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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
07	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					
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
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-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566				CAPACITY			CNTY: WHARTON						
KUBELA				WELL #:	1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380 - 10465					
02	14B2	EXT	128	-0-	128	128	128	2				N	-0-				38
03	14B2	EXT	60	-0-	60	188	23	1	37	2		N	-0-				38
04	14B2	EXT	74	-0-	74	262	15	1	59	2		N	-0-				38
05	14B2	EXT	68	-0-	68	330	2	1	66	2		N	-0-				38
06	403	X	73	-0-	-330	-0-	73	2				N	-0-				38
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2		N	-0-				38
-----																	
DLCC				WELL #:	1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9876 - 9926					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
03	T. A.		247	-0-	247	247	52	1	195	2		N	-0-				98
04	T. A.		55	-0-	55	302	55	2				N	-0-				98
05	T. A.		56	-0-	56	358	56	2				N	-0-				98
06	416	X	58	-0-	-358	-0-	58	2				N	-0-				98
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9		N	1				99
-----																	
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					
02	1247	N	611	-0-	-636	-0-	611	2				N	-0-				111
03	682	N	54	-0-	-628	-0-	54	2				N	-0-				111
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	290	2	17	9		N	15				126
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1800	2	52	9		N	47				173
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	456	2	48	9		N	44				217
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2				N	-0-				173
-----																	
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					
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				15
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-				15
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	33	2	20	9		N	18				33
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	207	2	18	9		N	16				49
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9		N	18				67
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-				49
-----																	
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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

M	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2204 #	1018	-0-	-1186	-0-	865 2	153 9		N	139	180 1		215
03	2356 #	1219	-0-	-1137	-0-	1114 2	105 9		N	95	180 1		130
04	3420	3912	-0-	492	492	3717 2	195 9		N	177			307
05	3269 R	2777	-0-	-492	-0-	2635 2	142 9		N	129	354 1		82
*06	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1499 2	127 9		N	115			197
07	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			197

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

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-
07	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

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	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	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

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-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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												
MATT-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973		PERF. 9386 - 9394				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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				
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
-----															
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	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-			25
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
07		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	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
-----															
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PHEASANT, SOUTH (10,600)			71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308												
TRULL			WELL #: 2		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10759 - 10790				
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
-----															
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290				
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
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			205

-----  
PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	319	1	1837	2	N	70		452
03	1457 N	1087	-0-	-370 B	-0-	77	9	870	2	N	76	186 1	342
04	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-	133	1			N	-0-		342
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	84	9	1505	2	N	-0-		342
06	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	225	1	1519	2	N	73	180 1	235
07	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	330	1	1586	2	N	43		278
						80	9						
						47	9						

-----  
PHEASANT, SW. (FRIO E-3) 71127 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
TRULL SWP WELL #: 1 RRCID -> 296218 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9040 - 9050

02	7250	21854	-0-	14604	146927	290	1	21296	2	N	244	387 1	154
03	25048	12612	-0-	-12436	134491	268	9	12151	2	N	182	189 1	147
04	24240	10322	-0-	-13918	120573	200	9	9940	2	N	102	196 1	53
05	25048	14399	-0-	-10649	109924	270	1	13927	2	N	175		228
06	24240	16380	-0-	-7860	102064	112	9	15920	2	N	173	177 1	224
07	25048	14978	-0-	-10070	91994	279	1	14462	2	N	215	381 1	58
						190	9						
						237	9						

-----  
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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		30
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0- B	-0-					N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		30

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024

-----  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

-----																
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					
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
-----																
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
07		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					
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
-----																
02		1247 N	1210	-0-	-37	-0-	12 4	1 9	1194 2	Y	Y	4				70
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	12 61	1 9	1194 2	Y	Y	55	117 1			8
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	1174 2	Y	Y	4				12
05		1302 N	777	-0-	-525	-0-	8 1	1 9	768 2	Y	Y	1				13
06		1230 N	668	-0-	-562	-0-	7 1	1 9	660 2	Y	Y	1				14
07		1240 N	724	-0-	-516	-0-	7 1	1 9	716 2	Y	Y	1				15

-----																
PHEASANT, SW. (FRIO 10000)			71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
SOUTH BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 235118		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11791		PERF.11494 - 11512					
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
-----																
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	174 229	1 9	982 2	N	N	208	190 1			210
03		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	186 263	1 9	772 2	N	N	239	193 1			256
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	240 240	1 9	1006 2	N	N	218	190 1			284
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	217 224	1 9	1182 2	N	N	204	186 1			302
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	210 176	1 9	1033 2	N	N	160				462
07		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	217 208	1 9	988 2	N	N	189	186 1			465

-----																
NORTHWEST BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 243723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10454 - 10468					
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
-----																
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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)		//CONT.//		71127 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
SOUTH BLESSING		WELL #:		2	RRCID ->	267000	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9542 - 9559
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	145 1	771 2	N	30		273
							33 9					
03		930 N	789	-0-	-141	-0-	155 1	609 2	N	23	178 1	118
							25 9					
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	180 1	759 2	N	41		159
							45 9					
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	186 1	898 2	N	31		190
							34 9					
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	150 1	761 2	N	32		222
							35 9					
07		1023 N	964	-0-	-59	-0-	155 1	775 2	N	31		253
							34 9					

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)				71127 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
WEST BLESSING		WELL #:		2	RRCID ->	242371	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11884 - 11894
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122		222
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242

BIG MAC BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10516 - 10524
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	344 1	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	245923	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10590 - 10606
02	1218	N	657	-0-	-561	-0-	589 2	68 9	N	62		147
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	813 2	175 9	N	159	180 1	126
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	825 2	146 9	N	133	178 1	81
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1052 2	144 9	N	131	177 1	35
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1030 2	142 9	N	129		164
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1067 2	146 9	N	133	76 1	221

GTG OPERATING, LLC		WELL #:		337080	RRCID ->	236028	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9560 - 9570
SOUTHEAST BLESSING UNIT												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756		N	-0-		247
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756		N	-0-		247
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756		N	-0-		247
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756		N	-0-		247
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		247
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		247



-----  
PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080  
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830  
-----

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
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	200 1	327 2	N	23		316
						25 9					
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	38 1	49 2	N	3		319
						3 9					
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	184 1	410 2	N	20		339
						22 9					
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	193 1	305 2	N	22		361
						24 9					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		361
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		361

-----  
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630  
-----

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

-----  
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174  
-----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72		N	3	4 1	111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72		N	2	3 1	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72		N	-0-		110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

-----  
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  
-----

02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1731 1	2327 2	N	145	174 1	348
						160 9					
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	298 1	3726 2	N	160	333 1	175
						176 9					
04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	1046 1	4085 2	N	195	359 1	11
						215 9					
05	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	940 1	3609 2	N	244	177 1	78
						268 9					
06	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		78
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		78

-----  
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949  
-----

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	-0-	-0-	-0-	-0-	97		N	-0-		28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2726 X	2068	-0-	-658	-0-	290	1	1677	2	N	92			370
03	1984 X	1689	-0-	-295	-0-	101	9	1304	2	N	68	318	1	120
04	1830 N	1144	-0-	-686	-0-	310	1	881	2	N	48			168
05	2201 N	1370	-0-	-831	-0-	75	9	1097	2	N	57			225
06	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	210	1	1009	2	N	107			332
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	118	9	1190	2	N	59			391
						65	9							
-----														
NORTHWEST BLESSING			WELL #: 4		RRCID -> 269165			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167			
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	812	1	4748	2	N	360	385	1	52
03	5115 X	5088	-0-	-27	-0-	396	9	3874	2	N	230			282
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	961	1	4542	2	N	208	188	1	302
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	253	9	4959	2	N	159	187	1	274
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	1140	1	4217	2	N	186	190	1	270
07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	229	9	4237	2	N	208	383	1	95
						870	1							
						205	9							
						899	1							
						229	9							
-----														
PHEASANT-BOWERS (9800)			71141 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308											
ALVENA			WELL #: 1		RRCID -> 178887			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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			
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)			71339 650		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
JONES CREEK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 283625			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 PIERCE ESTATE A WELL #: 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	285
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020									

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

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-
07	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

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-
07	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

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
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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

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-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	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  
 MILL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

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-
07	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

02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1361	3	380	9	N	345	352	1			275
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1204	3	260	9	N	236	329	1			182
04	2040 N	1482	-0-	-558	-0-	1201	3	281	9	N	255	167	1			270
05	2108 X	1309	-0-	-799	-0-	1085	3	224	9	N	204	182	1			292
06	2040 X	1135	-0-	-905	-0-	931	3	204	9	N	185	181	1			296
07	2108 X	1035	-0-	-1073	-0-	837	3	198	9	N	180	183	1			293

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 COSTA ENERGY, LLC 180534  
 LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10516 - 10532

02	2291 #	2225	-0-	-66	-0-	1977	2	248	9	N	225	342	1			83
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	917	2	125	9	N	114					197
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1261	2	308	9	N	280	354	1			123
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2051	2	421	9	N	383	356	1			150
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1269	2	187	9	N	170	184	1			136
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1605	2	299	9	N	272	178	1			230



PINEHURST (CHASE)															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
DOGGETT, WENDELL J.															
//CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY															
//CONT.// 208171															
WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		3451 X	2334	-0-	-1117	-0-	880	1	873	2	N	528	502	1	255
							581	9							
03		3410 X	2698	-0-	-712	-0-	824	1	1277	2	N	543	674	1	124
							597	9							
04		3300 X	2482	-0-	-818	-0-	1282	1	551	2	N	590	512	1	202
							649	9							
05		2914 X	2666	-0-	-248	-0-	1254	1	741	2	N	610	657	1	155
							671	9							
06		2610 X	2500	-0-	-110	-0-	1051	1	887	2	N	511	485	1	181
							562	9							
07		2697 X	2525	-0-	-172	-0-	941	1	1014	2	N	518	486	1	213
							570	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.)															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
PINEHURST UNIT															
71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
208171															
WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010															
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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW															
WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795															
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-
07		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															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	100	-0-	100	100	86	2	14	9	Y	13	9	1	4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	3	1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-	1	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730															
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.															
WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418															
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443				
M O	ALLOW 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	70	-0-	70	70	49	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	59	-0-	59	129	37	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523				
02	5510 X	3255	-0-	-2255	-0-	1610	1	1597	2	Y	44			183
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	1503	1	2330	2	Y	47	164	1	66
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	2532	1	1089	2	Y	105	41	1	130
05	4619 X	3253	-0-	-1366	-0-	2007	1	1187	2	Y	54	113	1	71
06	4320 X	3454	-0-	-866	-0-	1824	1	1540	2	Y	82	118	1	35
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1876	1	2021	2	Y	69			104

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476				
02	783 N	594	-0-	-189	-0-	298	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	243	1	376	2	Y	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	430	1	185	2	Y	9	9	1	-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	434	1	256	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	426	-0-	-174	-0-	231	1	195	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	23	-0-	-628	-0-	11	1	12	2	Y	-0-			-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	71647 280 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 160372	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932								
02	6322 X	5205	-0-	-1117	-0-	2575	1	2554	2	Y	69	38	1			83
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	1736	1	2692	2	Y	54	108	1			29
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	3306	1	1422	2	Y	84	93	1			20
05	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	3466	1	2049	2	Y	38	45	1			13
06	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	3162	1	2670	2	Y	62	46	1			29
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	2549	1	2746	2	Y	68	72	1			25
HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924								
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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2024														
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800								
02	3973 X	2729	-0-	-1244	-0-	1346	1	1335	2	Y	44	28	1			57
03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	648	1	1004	2	Y	29	68	1			18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	19	32	1			5
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2024														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----  
 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

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
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-
07		14B2 EXT	-0-	-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

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-
07		14B2 EXT	-0-	-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

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-
07		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

02		14B2 EXT	-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		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-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

02		1160 X	932	-0-	-228	-0-	468	1	464	2	Y	-0-						-0-
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	464	1	719	2	Y	-0-						-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	662	1	285	2	Y	12	12	1				-0-
							13	9										
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1063	1	628	2	Y	-0-						-0-
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	591	1	499	2	Y	-0-						-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	995	1	1071	2	Y	-0-						-0-

-----  
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-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								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	79	-0-	79	79	55	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
-----																
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								
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					105
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					105
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	2	N	-0-					105
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	2	N	-0-					105
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					105
-----																
BAKER		WELL #: 1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043								
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					79
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-					79
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-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								
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303  
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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
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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674														
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
-----														
02		22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	1111 1	18599 2	2171 9	Y	1974	1965 1		262
							968 4	2171 9						
03		25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	1287 1	21046 2	2463 9	Y	2239	2322 1		179
							1003 4	2463 9						
04		23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	1122 1	19830 2	2054 9	Y	1867	1846 1		200
							726 4	2054 9						
05		22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	1180 1	18857 2	2237 9	Y	2034	1959 1		275
							369 4	2237 9						
*06		25067 X	25067	-0-	-0-	-0-	1306 1	21145 2	2247 9	Y	2043	2101 1		217
							369 4	2247 9						
07		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				Y	NO RPT			217
-----														
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
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														
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-
07		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														
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-
07		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														
02		14B2 EXT	5	-0-	5	-15	5 2			Y	-0-			-0-
03		22 X	7	-0-	-15	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754		
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838		
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-
07	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		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
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-
07	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 #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
M	O	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
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6451 - 6455	
02	7714 X	2	-0-	-7712	-0-	2	2	Y	-0-		56
03	6076 X	6	-0-	-6070	-0-	6	2	Y	-0-		56
04	3570 X	7	-0-	-3563	-0-	7	2	Y	-0-		56
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		56
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-		56
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		56

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		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												
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-
07		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												
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-
07		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												
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-
07		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												
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
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-
07		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												
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-
07		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

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
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-
07	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

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
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-
07	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

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
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-
07	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

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
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-
07	SI MULT	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

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
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-
07	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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		293

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
BP AMERICA A-437		911874								
BP AMERICA A-437		WELL #:	1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11044 - 11072
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	124
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3	N	-0-	124
04	3000 N	4759	-0-	1759	1759	4759	3	N	-0-	124
05	1774 N	15	-0-	-1759	-0-	15	3	N	-0-	124
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	124
07	93 X	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-	124

BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257442	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11080 - 11100				
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	178	3	235	9	N	214	179	1	222
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			222
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			222
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-			222
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			222

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208			
-----																
PORT ACRES (HACK. 10,600)		72378 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
J.E. BROUSSARD HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 294501		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9170 - 9210						
02	16646 #	-0-	-0-	-16646	-0-				N	-0-			40			
03	17794 #	-0-	-0-	-17794	-0-				N	-0-			40			
04	17220 #	-0-	-0-	-17220	-0-				N	-0-			40			
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			40			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40			
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40			
-----																
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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
-----																
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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			115			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			117			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			123			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123			

OIL AND GAS DIVISION

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
KODIAK OIL & GAS, INC.		101771									
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185			
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
02		14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TORRENT OIL LLC		862645									
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371			
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327			
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380			
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-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		862645									
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230			
*01	3100	N	643	-0-	-2457	573	315 4	328 5	N	-0-	-0-
*02	1325	N	752	-0-	-573	-0-	313 4	439 5	N	-0-	-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 5		N	-0-	-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918 5		N	-0-	-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 5		N	-0-	-0-
*06	900	N	843	-0-	-57	-0-	843 5		N	-0-	-0-
07	3100	N	8632	-0-	5532	5532	8632 1		N	-0-	-0-
-----											
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452			
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER-NILES		72481 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2088 N	1707	-0-	-381	-0-	1704	2	3	9	N	139
03	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	91	1	1423	2	N	152
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	14	9	1978	2	N	154
05	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	118	1	1705	2	N	155
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	2	9	1563	2	N	155
07	2170 N	1681	-0-	-489	-0-	113	1	1581	2	N	159
						1	9				
						86	1				
						96	1				
						4	9				
HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740		
02	4698 X	3898	-0-	-800	-0-	3887	2	11	9	N	40
03	4712 X	3622	-0-	-1090	-0-	217	1	3398	2	N	46
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	7	9	4296	2	N	49
05	4495 X	4417	-0-	-78	-0-	257	1	4136	2	N	55
06	4260 X	3326	-0-	-934	-0-	3	9	3150	2	N	57
07	4712 X	4193	-0-	-519	-0-	274	1	3948	2	N	61
						174	1				
						2	9				
						241	1				
						4	9				
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837		
02	2846 N	1664	-0-	-1182	-0-	1662	2	2	9	N	99
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	144	1	2251	2	N	99
04	2820 N	2611	-0-	-209	-0-	147	1	2461	2	N	102
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	3	9	2257	2	N	103
06	2310 N	1719	-0-	-591	-0-	149	1	1628	2	N	104
07	2697 N	2296	-0-	-401	-0-	1	9	2164	2	N	104
						90	1				
						1	9				
						132	1				
CARRIERE-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775		
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5438	2	12	9	N	95
03	5084 X	4941	-0-	-143	-0-	296	1	4633	2	N	106
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	12	9	5832	2	N	125
05	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	349	1	5507	2	N	138
06	4920 X	4513	-0-	-407	-0-	21	9	4269	2	N	145
07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	365	1	5388	2	N	153
						14	9				
						236	1				
						8	9				
						328	1				
						9	9				

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4440	2 10 9	N	9		209
03	4650 X	4114	-0-	-536	-0-	245	1 3840 2	N	26	194 1	41
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	29	9 292 1	N	18		59
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	20	9 291 1	N	14		73
06	4500 X	3844	-0-	-656	-0-	15	9 201 1	N	12		85
07	4650 X	4592	-0-	-58	-0-	13	9 263 1	N	11		96
						12	9				
-----											
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790		
02	1392 N	1280	-0-	-112	-0-	1272	2 8 9	N	7		233
03	1457 N	1174	-0-	-283	-0-	70	1 1101 2	N	3		236
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	3	9 81 1	N	-0-		236
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1 1354 2	N	10		246
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	11	9 56 1	N	2		248
07	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	2	9 75 1	N	13	178 1	83
						14	9				
-----											
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815		
02	3277 X	2766	-0-	-511	-0-	2758	2 8 9	N	7		208
03	3317 X	2539	-0-	-778	-0-	152	1 2385 2	N	2		210
04	3210 X	3209	-0-	-1	-0-	181	1 3028 2	N	-0-		210
05	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	44	9 188 1	N	40	179 1	71
06	3030 X	2375	-0-	-655	-0-	124	1 2242 2	N	8		79
07	3317 X	2958	-0-	-359	-0-	9	9 169 1	N	10		89
						11	9				
-----											
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809		
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-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
-----											
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876		
02	2900 N	2319	-0-	-581	1691	2302	2 17 9	N	15		61
03	3100 N	2121	-0-	-979	712	126	1 1978 2	N	15		76
04	3000 N	2588	-0-	-412	300	17	9 145 1	N	17		93
05	2877 N	2577	-0-	-300	-0-	19	9 157 1	N	37		130
06	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	41	9 97 1	N	14		144
07	2666 N	2502	-0-	-164	-0-	15	9 143 1	N	12		156
						13	9				

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3799 X	3327	-0-	-472	-0-	3306	2	21	9	Y	38
03	3968 X	3042	-0-	-926	-0-	181	1	2842	2	Y	55
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	19	9	3652	2	Y	77
05	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	219	1	3400	2	Y	99
06	3690 X	2932	-0-	-758	-0-	24	9	2758	2	Y	118
07	4030 X	3516	-0-	-514	-0-	225	1	3303	2	Y	129
						21	9				
						201	1				
						12	9				

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798		
02	2204 N	1904	-0-	-300	-0-	1896	2	8	9	N	130
03	2108 N	1741	-0-	-367	-0-	104	1	1635	2	N	132
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2	9	2186	2	N	135
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	131	1	1957	2	N	137
06	1680 N	1486	-0-	-194	-0-	3	9	1407	2	N	138
07	2387 N	2104	-0-	-283	-0-	130	1	1980	2	N	141
						78	1				
						1	9				
						121	1				
						3	9				

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830		
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	151
03	1147 N	835	-0-	-312	-0-	50	1	785	2	N	151
04	1020 N	1	-0-	-1019	-0-	1	2			N	151
05	1023 N	119	-0-	-904	-0-	7	1	112	2	N	151
06	810 N	54	-0-	-756	-0-	3	1	51	2	N	151
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	151

MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710		
02	1769 N	1603	-0-	-166	-0-	98	1	1488	2	N	135
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	17	9	1122	2	N	144
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	154	1	1521	2	N	150
05	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	10	9	1351	2	N	160
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	188	1	1119	2	N	163
07	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	7	9	1435	2	N	202
						187	1				
						11	9				
						132	1				
						3	9				
						186	1				
						43	9				

-----  
 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770  
 -----

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
02	2436 N	2288	-0-	-148	-0-	140 1	2126 2	N	20	192
03	2201 N	1959	-0-	-242	-0-	222 9	1715 2	N	8	200
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	277 1	2246 2	N	89 177 1	112
05	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	98 9	1958 2	N	17	129
06	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	272 1	1519 2	N	10	139
07	2604 N	2260	-0-	-344	-0-	19 9	1985 2	N	16	155

-----  
 ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752  
 -----

02	957 N	773	-0-	-184	-0-	47 1	720 2	N	5	100
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	6 9	585 2	N	7	107
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	80 1	788 2	N	3	110
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	97 1	737 2	N	4	114
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	3 9	507 2	N	2	116
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	102 1	655 2	N	-0-	116

-----  
 JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836  
 -----

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-
07	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  
 -----

02	9222 X	8228	-0-	-994	-0-	8189 2	39 9	N	35 179 1	56
03	9672 X	7416	-0-	-2256	-0-	442 1	6926 2	N	44	100
04	9360 X	8670	-0-	-690	-0-	48 9	8136 2	N	43	143
05	9672 X	8943	-0-	-729	-0-	47 9	8370 2	N	17	160
06	8520 X	6251	-0-	-2269	-0-	554 1	5911 2	N	12	172
07	8959 X	8011	-0-	-948	-0-	19 9	7527 2	N	23	195

-----  
 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  
 -----

02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	147
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	147
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	147
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-	147
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209 2	6 9	N	5	152
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	184 2	2 9	N	2	154

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 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
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	61	-0-	61	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	314 X	253	-0-	-61	-0-	253	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	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

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	6	337
						7	9					
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	5	342
						6	9					
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	6	348
						7	9					
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	5	353
						6	9					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	353
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	353

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	841	1	2088	2	N	108	241
						119	9					
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	518	1	2471	2	N	108	178 1
						119	9					
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	406	1	2909	2	N	127	177 1
						140	9					
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	715	1	2620	2	N	153	274
						168	9					
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT	274
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT	274

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	509
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	514
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	520
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	525
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	525
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	525



POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
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
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-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																
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	N	48					338
						53	9									
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	61	1	109	2	N	30					368
						33	9									
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	85	1	294	2	N	48					416
						53	9									
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	191	1	454	2	N	77	179	1			314
						85	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314
-----																
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	5					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	5					51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
-----																
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
-----																
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-					87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
-----																
REMORA OPERATING, LLC 701613 TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969																
02	1769 N	616	-0-	-1153	-0-	592	3	24	9	Y	22					240
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2157	3	69	9	Y	63					303
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1876	3	59	9	Y	54	83	1			274
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1408	3	45	9	Y	41					315
06	1830 N	1231	-0-	-599	-0-	1187	3	44	9	Y	40	99	1			256
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					256

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190								
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
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014								
02	783 N	458	-0-	-325	-0-	444	3	14	9	Y	13					190
03	837 N	179	-0-	-658	-0-	175	3	4	9	Y	4					194
04	630 N	142	-0-	-488	-0-	139	3	3	9	Y	3	98	1			99
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	522	3	12	9	Y	11					110
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1009	3	26	9	Y	24	84	1			50
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					50
-----																
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111								
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	595	3	120	9	N	109					210
03	744 N	614	-0-	-130	-0-	484	3	130	9	N	118	180	1			148
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	556	3	91	9	N	83	188	1			43
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	683	3	84	9	N	76					119
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	543	3	66	9	N	60					179
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					179
-----																
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847								
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-			164
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-			164
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	24	1	363	3	N	-0-			164
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-			164
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	-0-			164
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			164
-----															
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760							
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-
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
-----															
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762							
02	9106	X	6473	-0-	-2633	-0-	419	1	5839	3	N	195	184	1	30
							215	9							
03	9734	X	7816	-0-	-1918	-0-	472	1	7198	3	N	133			163
							146	9							
04	9420	X	7811	-0-	-1609	-0-	472	1	7198	3	N	128	176	1	115
							141	9							
05	9455	X	6461	-0-	-2994	-0-	427	1	5907	3	N	115	176	1	54
							127	9							
06	7560	X	6861	-0-	-699	-0-	465	1	6269	3	N	115	155	1	14
							127	9							
07	7812	X	5641	-0-	-2171	-0-	421	1	5100	3	N	109	93	1	30
							120	9							
-----															
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071							
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5			165
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5			170
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	2	9	9	N	8			178
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5			183
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	2	13	9	N	12	173	1	22
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	8			30
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052							
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
07	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	
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24										

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
02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	N	-0-	-0-
03	4712 X	3685	-0-	-1027	-0-	3685	2	N	-0-	-0-
04	4560 X	4024	-0-	-536	-0-	4024	2	N	-0-	-0-
05	4712 X	3230	-0-	-1482	-0-	3230	2	N	-0-	-0-
*06	4560 X	2141	-0-	-2419	-0-	2141	2	N	-0-	-0-
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT	-0-

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
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-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----  
 RACCOON BEND (SPARTA) 74106 840 ASSOCIATED PRORATED CNTY: AUSTIN  
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 285255 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

-----  
 RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN  
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
 RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7925	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7925	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7925	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7925	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7925	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7925	N	-0-			-0-

-----  
 RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

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-
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	6177 X	5863	-0-	-314	-0-	560 1	40 9	5263 2	N	36	174 1	65
03	6386 X	4923	-0-	-1463	-0-	508 1	28 9	4387 2	N	25		90
04	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	570 1	48 9	5508 2	N	44		134
05	6262 X	6034	-0-	-228	-0-	590 1	35 9	5409 2	N	32		166
06	6060 X	4128	-0-	-1932	-0-	367 1	36 9	3725 2	N	33		199
07	6324 X	4601	-0-	-1723	-0-	568 1	29 9	4004 2	N	26	163 1	62

-----  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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
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-	
07	PRTL PLG	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	
02	7337	6066	-0-	-1271	4117	81	1	N	276	170	1	244
						304	9					
03	7843	9172	-0-	1329	5446	87	1	N	510	610	1	144
						561	9					
04	13592	7868	-0-	-5724	-0-	90	1	N	278	296	1	126
						306	9					
05	13592	2134	-0-	-11458	-0-	24	1	N	110	155	1	81
						121	9					
06	13592 #	7759	-0-	-5833	-0-	90	1	N	320	321	1	80
						352	9					
07	7843	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT			80

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
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-
07	14B2 EXT	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	
02	2080	2080	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	79		185	
03	2084	2084	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	77	182	1	80
04	2015	2015	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	69		149	
05	1871	1871	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	51		200	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	53	167	1	86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 SHINER EXPLORATION, LLC 777367  
 RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31 1		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023

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

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-
07	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	29 1	1207 2	N	28		143
							31 9					
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	31 1	1220 2	N	28		171
							31 9					
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	30 1	1091 2	N	37	160 1	48
							41 9					
05		930 N	147	-0-	-783	-0-	9 1	116 2	N	20		68
							22 9					
06		900 N	825	-0-	-75	-0-	26 1	770 2	N	26		94
							29 9					
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		94

-----												
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	
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
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	116 1	1475 2	N	33		84
							36 9					
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	124 1	1660 2	N	76		160
							84 9					
04		1290 N	1137	-0-	-153	-0-	120 1	961 2	N	51	147 1	64
							56 9					
05		1519 N	202	-0-	-1317	-0-	40 1	144 2	N	16		80
							18 9					
06		1470 N	958	-0-	-512	-0-	108 1	824 2	N	24		104
							26 9					
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		104

-----												
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	
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
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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
RANKIN (COOK MTN. IV)			74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
MCWHORTER			WELL #: 1		RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9155 - 9195	
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
02		12586 X	11561	-0-	-1025	-0-	11453 2	108 9	N	98	186 1	48
03		13237 X	12375	-0-	-862	-0-	12245 2	130 9	N	118	2 8	164
04		12810 X	11959	-0-	-851	-0-	11819 2	140 9	N	127	160 1	129
05		13237 X	12316	-0-	-921	-0-	12191 2	125 9	N	114	175 1	67
06		11970 X	11830	-0-	-140	-0-	11700 2	130 9	N	118	1 8	184
07		12369 X	10275	-0-	-2094	-0-	10184 2	91 9	N	83	153 1	114

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
BABY RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148 - 9237		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	725	1	17181	2	N	222	181	1	200
						244	9							
03	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	767	1	17757	2	N	294	358	1	134
						323	9							
04	19950 X	17506	-0-	-2444	-0-	721	1	16497	2	N	262	357	1	38
						288	9							
05	20615 X	17732	-0-	-2883	-0-	738	1	16707	2	N	261	183	1	115
						287	9							
06	19950 X	16864	-0-	-3086	-0-	683	1	15916	2	N	241	177	1	179
						265	9							
07	19406 X	17237	-0-	-2169	-0-	751	1	16224	2	N	238	352	1	65
						262	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
HOLMES		WELL #:		1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9487 - 9627		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			574
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			574
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			580
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			587
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			593
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			587

HCWD-58		WELL #:		1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9484 - 9640		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			193
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DUNKS		WELL #:		1	RRCID ->	294983	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	9493 - 9584		
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
08	0 Z	9761	-0-	9761	149565	9640	2	121	9	N	110	175	1	91
09	0 Z	5774	-0-	5774	155339	4899	2	875	9	N	795	340	1	546
10	0 Z	900	-0-	900	156239	110	2	790	9	N	718	1202	1	62
11	0 Z	2215	-0-	2215	158454	1309	2	906	9	N	824	684	1	202
12	0 Z	717	-0-	717	159171		2	712	9	N	647	839	1	10
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	159171					N	445	339	1	116
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	159171					N	263	342	1	37
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	159171					N	244	162	1	119
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	159171					N	192	173	1	138
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	159171					N	194	183	1	149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159171					N	174	168	1	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159171					N	167	177	1	145

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		WELL #:		74691 216	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		WELL #:		612858										
THARP, KATHLEEN		WELL #:		2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9344 - 9388		
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
02	22707 X	7173	-0-	-15534	-0-	7097	2	76	9	N	69			116
03	17422 X	10815	-0-	-6607	-0-	10723	2	92	9	N	84	149	1	51
04	14100 X	7504	-0-	-6596	-0-	7423	2	81	9	N	74			125
05	12648 X	3285	-0-	-9363	-0-	3245	2	40	9	N	36			161
06	7410 X	4448	-0-	-2962	-0-	4414	2	34	9	N	31			192
07	10819 X	4183	-0-	-6636	-0-	4153	2	30	9	N	27	146	1	73

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	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
02		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5161 2	22 9	N	20			120
03		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4106 2	88 9	N	80			200
04		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5781 2	42 9	N	38	165 1		73
05		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5990 2	52 9	N	47			120
06		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5986 2	47 9	N	43			163
07		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5273 2	35 9	N	32			195

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 WRD OPERATING LLC 100758  
 THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	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 #: RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

02	4437 #	3742	-0-	-695	-0-	1061	2	2681	9	N	2437	2619	1		322
03	4743 #	3263	-0-	-1480	-0-	521	2	2742	9	N	2493	2508	1		307
04	4590 #	3918	-0-	-672	-0-	1214	2	2704	9	N	2458	2604	1		161
05	4619 #	3962	-0-	-657	-0-	1212	2	2750	9	N	2500	2364	1		297
06	4230 #	2158	-0-	-2072	-0-	688	2	1470	9	N	1336	1443	1		190
07	4061 #	2461	-0-	-1600	-0-	460	2	2001	9	N	1819	1572	1		437

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BLACKSTONE WELL #: RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024															

LTS OIL & GAS 511745  
 STATE LEASE 66709 WELL #: RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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-
07	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 #: RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	72	1	253	2	N	-0-				165
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-				165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				165
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				165

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RAVEN FOREST (11300)			74870 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971												
USA-RAVEN FOREST			WELL #: 1		RRCID -> 251202			COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281				
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
-----															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03		T. A.	881	-0-	881	881	195	1	686	2	Y	-0-			33
04		T. A.	1326	-0-	1326	2207	317	1	1009	2	Y	-0-			33
05		T. A.	417	-0-	417	2624	58	1	359	2	Y	-0-			33
06		2789 X	165	-0-	-2624	-0-	24	1	138	2	Y	3			36
							3	9							
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			36
-----															
USA-RAVEN FOREST			WELL #: 4		RRCID -> 281392			COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420				
-----															
02		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	2202	1	6646	2	Y	29	191	1	50
							32	9							
03		10354 X	8505	-0-	-1849	-0-	1882	1	6610	2	Y	12			62
							13	9							
04		10020 X	8623	-0-	-1397	-0-	2043	1	6500	2	Y	73			135
							80	9							
05		10044 X	9252	-0-	-792	-0-	1278	1	7939	2	Y	32			167
							35	9							
06		9720 X	9506	-0-	-214	-0-	1386	1	8026	2	Y	85			252
							94	9							
*07		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	1278	1	8269	2	Y	47	186	1	113
							52	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				
-----															
02		3828 #	2151	-0-	-1677	-0-	535	1	1616	2	N	-0-			175
03		4092 #	2344	-0-	-1748	-0-	519	1	1825	2	N	-0-			175
04		3960 #	1424	-0-	-2536	-0-	340	1	1084	2	N	-0-			175
05		2387 #	1392	-0-	-995	-0-	190	1	1178	2	N	22			197
							24	9							
06		2280 #	1222	-0-	-1058	-0-	180	1	1042	2	N	-0-			197
07		2356 #	1125	-0-	-1231	-0-	147	1	949	2	N	26	185	1	38
							29	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				
-----															
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-
07	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				
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			
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-		N	5			234			
03		1092 N	1092	-0-	-0-	130	1	N	11			245			
						12	9								
04		375 N	375	-0-	-0-	102	1	N	105	176	1	174			
						116	9								
05		850 N	850	-0-	-0-	102	1	N	78	176	1	75			
						86	9				1 8				
*06		219 N	219	-0-	-0-	78	1	N	27			102			
						30	9								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			102			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
MORRIS, E.			WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10864 - 10952				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			22			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			22			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			22			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			22			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			22			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			22			
HOLBROOK			WELL #:		1		RRCID ->		181880		COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10879 - 10986
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
MITCHELL, LEON			WELL #:		1		RRCID ->		182273		COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11014 - 11164
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17			
RAYWOOD (COOK MTN. 11200)			74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926												
HANKAMER			WELL #:	1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			435			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			441			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			449			
HANKAMER-PICKETT			WELL #:		1		RRCID ->		242998		COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 - 11150
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			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27			

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:		2ST	RRCID -> 206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.11760 - 11806
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
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	580 1	1167 2	N	15	80
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	17 9	939 2	N	15 1 8	94
04	1710 N	74	-0-	-1636	-0-	500 1	66 2	N	1	95
05	1891 N	161	-0-	-1730	-0-	17 9	141 2	N	2	97
06	1410 N	163	-0-	-1247	-0-	7 1	2 9	N	2	99
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-	99
						2 9				
						161 2				
						157 2				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: LIBERTY		
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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				
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
02	5742 X	4	-0-	-5738	-0-	4	2	Y	-0-			167
03	6138 X	381	-0-	-5757	-0-	3	1	Y	-0-			167
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			Y	-0-			167
05	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	110	182	1	95
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-			95
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			95

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				
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-
07	14B DENY	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				
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-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	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
07	14B DENY	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				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115



RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
HEBERT, EMILE												
74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
263648												
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)							
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	244	1	2484	2	N	9	189
03	2697 N	2460	-0-	-237	-0-	192	1	2262	2	N	5 166 1	28
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	197	1	2463	2	N	15	43
05	2697 N	2615	-0-	-82	-0-	193	1	2411	2	N	10	53
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	174	1	2252	2	N	9	62
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	199	1	2752	2	N	8	70
-----												
FARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244												
02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	533	1	5434	2	N	23	51
03	6231 X	6089	-0-	-142	-0-	472	1	5554	2	N	57	108
04	6000 X	5400	-0-	-600	-0-	400	1	4997	2	N	3 1 8	110
05	6417 X	5780	-0-	-637	-0-	427	1	5353	2	N	-0-	110
06	6210 X	5466	-0-	-744	-0-	392	1	5074	2	N	-0-	110
07	6417 X	5922	-0-	-495	-0-	399	1	5523	2	N	-0-	110
-----												
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)												
COSTA ENERGY, LLC												
WHITTAKER												
74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
180534												
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156												
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
-----												
RAYWOOD, S. (13,400)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL												
74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
828352												
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240												
02	7076 X	6752	-0-	-324	-0-	6511	2	241	9	N	219 369 1	75
03	7564 X	7211	-0-	-353	-0-	6971	2	240	9	N	218 183 1	110
04	7530 X	6778	-0-	-752	-0-	6552	2	226	9	N	205 183 1	132
05	7781 X	7255	-0-	-526	-0-	7027	2	228	9	N	207 182 1	157
06	7530 X	7234	-0-	-296	-0-	7021	2	213	9	N	194 179 1	172
07	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8000	2	229	9	N	208 188 1	192
-----												
RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
TUER-MITCHELL UNIT												
75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
263648												
WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887												
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11492 - 11534	
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
02		3074 X	1050	-0-	-2024	-0-	94 1	956 2	Y	-0-		84
03		3565 X	3154	-0-	-411	-0-	247 1	2907 2	Y	-0-		84
04		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	261 1	3263 2	Y	-0-		84
05		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	269 1	3371 2	Y	-0-		84
06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	267 1	3454 2	Y	-0-		84
07		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	256 1	3542 2	Y	3		87
							3	9				

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681				CNTY: LIBERTY				
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904 - 11998	
02		3915 X	3279	-0-	-636	-0-	3279 2		Y	-0-		109
03		4185 X	3425	-0-	-760	-0-	30 1	3395 2	Y	-0-		109
04		4050 X	3428	-0-	-622	-0-	3428 2		Y	-0-		109
05		4154 X	3610	-0-	-544	-0-	3610 2		Y	-0-		109
06		3840 X	3503	-0-	-337	-0-	3503 2		Y	-0-		109
*07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2		Y	-0-		109

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874				CNTY: LIBERTY				
MALLETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 - 12052	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59

MALLETT				1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

MALLETT				2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051 - 11099	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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
07	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		
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
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	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	0 N	-0-	-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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12		208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		213

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		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	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
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	92 1	456 2	N	166 70 1	184
						183 9				
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24 1	119 2	N	67	251
						74 9				
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	49 1	247 2	N	149 251 1	149
						164 9				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	33 89 1	93
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	93
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	10 1	51 2	N	29 2 8	120
						32 9				

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
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)	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	
02		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	2083	1	10305	2	N	581	669 1	387
							639	9						
03		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	2301	1	11409	2	N	620	547 1	460
							682	9						
04		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	2201	1	11135	2	N	681	662 1	479
							749	9						
05		14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	2325	1	11387	2	N	716	872 1	323
							788	9						
*06		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	2189	1	10664	2	N	574	529 1	368
							631	9						
07		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	2000	1	10716	2	N	525	546 1	259
							578	9					85 8	
-----														
GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11913	- 11946		
02		3451 X	3087	-0-	-364	-0-	2905	2	182	9	N	165	179 1	77
03		3689 X	2910	-0-	-779	-0-	2741	2	169	9	N	154		231
04		3570 X	2742	-0-	-828	-0-	2570	2	172	9	N	156	179 1	208
05		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4645	2	240	9	N	218	160 1	266
*06		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4669	2	271	9	N	246	357 1	155
07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3111	2	176	9	N	160	173 1	142
-----														
MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.14131	- 14314		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12494	- 12826		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535	- 12563		
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-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
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-
07	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213
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-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
03	14B DENY	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
07	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
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-
07	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
-----										
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
03	14B DENY	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
07	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
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-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
-----										
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 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
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-

-----													
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 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		
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	
-----													
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A				
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
-----													
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 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				
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-	
07	T. A.	NO RPT	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				
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-	
07	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				
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-	
07	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				
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----															
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318															
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
-----															
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208															
-----															
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
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															
-----															
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-	
07	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															
-----															
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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															
-----															
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-	
07	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															
-----															
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-	
07	14B	DENY	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 * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7199
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		8227
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		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
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07	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

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-
07	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

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-
07	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

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1031

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

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-
07	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

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
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-
07	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 #: 8		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012		
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007										

RED LINE (HARTBURG, UPPER)		75327 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS		WELL #: 8		RRCID -> 291414		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853			
02	7366 #	6819	-0-	-547	-0-	1491 1	5175 2	N	52	57 1	9
						96 4	57 9				
03	7874 #	6765	-0-	-1109	-0-	881 1	5781 2	N	43	37 1	15
						56 4	47 9				
04	7470 #	6300	-0-	-1170	-0-	926 1	5294 2	N	19	26 1	8
						59 4	21 9				
05	7285 #	6571	-0-	-714	-0-	915 1	5586 2	N	10	8 1	10
						59 4	11 9				
*06	7050 #	6025	-0-	-1025	-0-	796 1	5145 2	N	30	25 1	15
						51 4	33 9				
07	7285 #	6511	-0-	-774	-0-	853 1	5531 2	N	65	59 1	21
						55 4	72 9				

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		
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
07	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		
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-	57
03	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2402 2		N	-0-	57
04	2310 N	587	-0-	-1723	-0-	587 2		N	-0-	57
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-	57
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-	57
*07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-	57

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 YOUNG, JOHN H., INC. 948460  
 TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	1		N	-0-		48
03	6231 X	5921	-0-	-310	-0-	5921	1		N	-0-		48
04	6030 X	1428	-0-	-4602	-0-	1428	1		N	-0-		48
05	6231 X	5977	-0-	-254	-0-	5977	1		N	-0-		48
06	6030 X	5886	-0-	-144	-0-	5886	1		N	-0-		48
07	6231 X	4620	-0-	-1611	-0-	4620	1		N	-0-		48

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3122	1	2 9	N	2	2 1	108
03	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2171	1		N	-0-		108
04	2220 N	372	-0-	-1848	-0-	372	1		N	-0-		108
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	1		N	-0-		108
06	2730 X	2123	-0-	-607	-0-	2123	1		N	-0-		108
07	2821 X	1552	-0-	-1269	-0-	1552	1		N	-0-		108

ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

02	10469 X	9595	-0-	-874	-0-	9595	1		N	-0-	1 1	242
03	11191 X	10520	-0-	-671	-0-	10520	1		N	-0-		242
04	10830 X	2327	-0-	-8503	-0-	2327	1		N	-0-		242
05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	1		N	-0-		242
06	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	1		N	-0-		242
07	10509 X	9423	-0-	-1086	-0-	9423	1		N	-0-		242

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 JAMEX, INC. 429659  
 KAECELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	505	1	3894 2	N	133	195 1	1 8	82
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	459	1	3356 2	N	10			92
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	454	1	3536 2	N	26	1 8		117
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	355	1	2689 2	N	7	1 8		123
06	2400 X	1904	-0-	-496	-0-	192	1	1661 2	N	46			169
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	51	9		N	NO RPT			169

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	294	1	2263 2	N	11			84
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	244	1	1785 2	N	6			90
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	225	1	1749 2	N	5			95
05	2697 N	2413	-0-	-284	-0-	281	1	2124 2	N	7			102
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	193	1	1669 2	N	2			104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9		N	NO RPT			104

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
KAECHELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531					
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
02	2958 X	2830	-0-	-128	-0-	323	1	2492	2	N	14		50
03	3162 X	2843	-0-	-319	-0-	15	9	340	1	N	17		67
04	3060 X	3010	-0-	-50	-0-	19	9	340	1	N	17		84
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	19	9	393	1	N	11		95
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	12	9	326	1	N	12		107
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	13	9			N	NO RPT		107
-----													
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568					
02	5597 X	3769	-0-	-1828	-0-	428	1	3301	2	Y	36	186 1 1 8	43
03	5704 X	4329	-0-	-1375	-0-	40	9	518	1	Y	22		65
04	5070 X	3784	-0-	-1286	-0-	24	9	428	1	Y	17		82
05	5239 X	4900	-0-	-339	-0-	19	9	571	1	Y	7		89
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	8	9	518	1	Y	15		104
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	17	9			Y	NO RPT		104
-----													
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530					
02	2697 X	2655	-0-	-42	-0-	302	1	2331	2	Y	20		144
03	2883 X	2214	-0-	-669	-0-	22	9	264	1	Y	18		162
04	3540 X	2395	-0-	-1145	-0-	20	9	270	1	Y	18		180
05	3658 X	2161	-0-	-1497	-0-	20	9	249	1	Y	24	184 1	20
06	2760 X	2206	-0-	-554	-0-	26	9	228	1	Y	8		28
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	9	9			Y	NO RPT		28
-----													
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462					
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	1	1 8	179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		179

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516				
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
02	5945 X	4704	-0-	-1241	-0-	536	1	4135	2	N	30	1 8	87
03	5332 X	4971	-0-	-361	-0-	33	9	594	1	N	34		121
04	5160 X	4833	-0-	-327	-0-	37	9	545	1	N	36		157
05	5022 X	3925	-0-	-1097	-0-	40	9	458	1	N	3		160
06	4860 X	4532	-0-	-328	-0-	3	9	470	1	N	7		167
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	8	9			N	NO RPT		167
-----													
KAECHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538				
02	2320 N	2149	-0-	-171	-0-	247	1	1902	2	N	-0-		29
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	141	1	1028	2	N	-0-		29
04	1890 N	658	-0-	-1232	-0-	75	1	583	2	N	-0-		29
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	290	1	2198	2	N	-0-		29
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	266	1	2294	2	N	3		32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		32
-----													
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501				
02	3973 X	3704	-0-	-269	-0-	421	1	3246	2	N	34	1 8	112
03	4247 X	3257	-0-	-990	-0-	37	9	389	1	N	27		139
04	4110 X	3109	-0-	-1001	-0-	30	9	351	1	N	20		159
05	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	22	9	417	1	N	25		184
06	3840 X	3391	-0-	-449	-0-	28	9	350	1	N	22	174 1	32
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	24	9			N	NO RPT		32
-----													
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561				
02	4292 X	3201	-0-	-1091	-0-	365	1	2812	2	N	22		142
03	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	24	9	586	1	N	35		177
04	4440 X	2926	-0-	-1514	-0-	39	9	329	1	N	28	1 8	204
*05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	31	9	601	1	N	23	179 1 1 8	47
06	4440 X	3731	-0-	-709	-0-	25	9	385	1	N	22		69
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	24	9			N	NO RPT		69

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560		
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
02		3422 X	2769	-0-	-653	-0-	314 1	2421 2	N	31		98
							34 9					
03		3658 X	2701	-0-	-957	-0-	320 1	2336 2	N	41		139
							45 9					
04		3540 X	2313	-0-	-1227	-0-	259 1	2020 2	N	31	1 8	169
							34 9					
05		2945 X	1356	-0-	-1589	-0-	154 1	1168 2	N	31	1 8	199
							34 9					
06		2850 X	1860	-0-	-990	-0-	188 1	1622 2	N	45	181 1	63
							50 9					
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		63
-----												
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492		
02		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	193 1	1491 2	N	10		139
							11 9					
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	321 1	2348 2	N	11		150
							12 9					
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	270 1	2101 2	N	16	1 8	165
							18 9					
05		3100 N	3429	-0-	329	329	398 1	3014 2	N	15	1 8	179
							17 9					
06		2821 N	2492	-0-	-329	-0-	258 1	2227 2	N	6		185
							7 9					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
-----												
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516		
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	93 1	719 2	N	-0-		172
							27 1	195 2	N	-0-		172
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	86 1	669 2	N	-0-		172
							36 1	271 2	N	-0-		172
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	271 2	N	-0-		172
05		310 N	307	-0-	-3	-0-			N	-0-		172
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		172
*07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	40 1	314 2	N	-0-		172
-----												
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834		
02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	395 1	3047 2	N	10		145
							11 9					
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	470 1	3437 2	N	5		150
							6 9					
04		3570 X	3521	-0-	-49	-0-	400 1	3113 2	N	7		157
							8 9					
05		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	530 1	4015 2	N	3		160
							3 9					
06		3570 X	3189	-0-	-381	-0-	232 1	2954 2	N	3		163
							3 9					
07		3689 X	2732	-0-	-957	-0-	310 1	2416 2	N	5		168
							6 9					

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
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
-----																
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391						
02	2842 X	1532	-0-	-1310	-0-	176	1	1354	2	N	2					146
03	3038 X	2572	-0-	-466	-0-	309	1	2256	2	N	6					152
04	2940 X	1267	-0-	-1673	-0-	144	1	1121	2	N	2					154
05	3007 X	1305	-0-	-1702	-0-	152	1	1153	2	N	-0-					154
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	263	1	2270	2	N	10					164
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT					164
-----																
REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500						
02	3683 X	3631	-0-	-52	-0-	416	1	3206	2	N	8					224
03	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	411	1	3002	2	N	29	189	1			64
04	3870 X	3443	-0-	-427	-0-	388	1	3024	2	N	28					92
05	3999 X	1994	-0-	-2005	-0-	231	1	1746	2	N	15					107
06	3750 X	3451	-0-	-299	-0-	356	1	3075	2	N	18					125
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	20	9			N	NO RPT					125
-----																
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532						
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	847	2	N	5					62
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	115	1	842	2	N	3					65
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	83	1	643	2	N	1	1	8			65
05	961 N	425	-0-	-536	-0-	50	1	375	2	N	-0-					65
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	N	-0-					65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
-----																
KAECELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564						
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	72	1	552	2	N	-0-					67
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					67
04	540 N	173	-0-	-367	-0-	20	1	153	2	N	-0-					67
05	682 N	174	-0-	-508	-0-	20	1	154	2	N	-0-					67
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	N	-0-					67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
-----																
CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018						
02	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	502	1	3866	2	N	43	1	8			216
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	542	1	3958	2	N	31					247
04	4170 X	3727	-0-	-443	-0-	423	1	3291	2	N	12					259
05	4309 X	3323	-0-	-986	-0-	384	1	2905	2	N	31	190	1			100
06	4170 X	2757	-0-	-1413	-0-	285	1	2462	2	N	9					109
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	10	9			N	NO RPT					109



RICH RANCH (COOK MTN.)		76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
BLOXSOM		WELL #: 2		RRCID -> 281159		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
VANTAGE OPERATING, LLC		882608								
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #: 3		RRCID -> 275496		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522		
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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
HOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		170
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		170

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
NAISER, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658		
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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERTA, CELESTINA ET AL		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		263648								
		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668		
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
02	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6167 2	33 9	N	30	124
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	496 1	5216 2	N	22	146
						24 9				
04	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	570 1	7251 2	N	29	175
						32 9				
05	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	600 1	8796 2	N	21	196
						23 9				
06	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	388 1	5315 2	N	23	219
						25 9				
07	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	527 1	6469 2	N	21	240
						23 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-
-----												
KLEIMANN A				WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	-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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	-0-
-----												
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)				77613 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
DELTA, D. Z.				WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2754 - 2766
02	2755 X	2503	-0-	-252		-0-	2503	2			N	-0-
03	2945 X	1796	-0-	-1149		-0-	1796	2			N	-0-
04	2850 X	707	-0-	-2143		-0-	707	2			N	-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666		-0-					N	-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-		-0-	2937	2			N	-0-
07	2666 X	2367	-0-	-299		-0-	2367	2			N	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
PLUGGED AND ABANDONED																11/02/2012

MORRISON, LAVINE O.		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	328 1	1693 2	N	N	14					127
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	328 1	1693 2	N	N	16					143
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	235 1	1393 2	N	N	16					159
05	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	305 1	1629 2	N	N	30					189
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	356 1	1823 2	N	N	13					202
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	338 1	2058 2	N	N	19					221

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681								
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	N	-0-					74
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	N	N	-0-					74
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20 1	121 2	N	N	-0-					74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LUCKETT		WELL #:		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408								
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624								
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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47 1	245 2	N	N	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	47 1	245 2	N	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	42 1	250 2	N	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	39 1	207 2	N	N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	29 1	150 2	N	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44 1	268 2	N	N	-0-					-0-

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	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
02	3857 X	2674	-0-	-1183	-0-	2674	2	N	-0-		194
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-		194
04	3690 X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2	N	-0-		194
05	3596 X	3351	-0-	-245	-0-	3351	2	N	-0-		194
06	4050 X	2865	-0-	-1185	-0-	2865	2	N	-0-		194
07	4185 X	3124	-0-	-1061	-0-	3124	2	N	-0-		194
-----											
PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680			
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		94
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		94
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		94
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2	N	-0-		94
06	1080 N	933	-0-	-147	-0-	933	2	N	-0-		94
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		94
-----											
PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618			
02	2900 N	2862	-0-	-38	2772	2862	2	N	-0-		108
03	3100 N	4236	-0-	1136	3908	4236	2	N	-0-		108
04	7337 X	3429	-0-	-3908	-0-	3429	2	N	-0-		108
05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-		108
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	N	-0-		108
07	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-		108
-----											
YOUNG, JOHN H., INC.		948460									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608			
02	10092 X	9993	-0-	-99	-0-	985	1	N	16	3 1	176
03	10850 X	9951	-0-	-899	-0-	1058	1	N	12		188
04	10500 X	10063	-0-	-437	-0-	1005	1	N	11		199
05	10850 X	9846	-0-	-1004	-0-	970	1	N	10		209
06	10350 X	9516	-0-	-834	-0-	956	1	N	14	1 1	222
07	10695 X	9230	-0-	-1465	-0-	967	1	N	12	2 1	232
-----											
KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585			
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
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	559	1	5099	2	N	-0-	170
03	5983 X	5925	-0-	-58	-0-	631	1	5292	2	N	2	172
						2	9					
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	570	1	5134	2	N	2	174
						2	9					
05	6045 X	5117	-0-	-928	-0-	504	1	4613	2	N	-0-	174
06	5850 X	4899	-0-	-951	-0-	493	1	4405	2	N	1	175
						1	9					
07	6045 X	5221	-0-	-824	-0-	548	1	4673	2	N	-0-	175
-----												
JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649				
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
07	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				
02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	948	1	8656	2	N	7	240
						8	9					
03	9734 X	8999	-0-	-735	-0-	959	1	8040	2	N	-0-	240
04	9420 X	8419	-0-	-1001	-0-	842	1	7577	2	N	-0-	240
05	9734 X	8290	-0-	-1444	-0-	817	1	7473	2	N	-0-	240
06	9420 X	8023	-0-	-1397	-0-	808	1	7215	2	N	-0-	240
07	9734 X	7763	-0-	-1971	-0-	815	1	6947	2	N	1	240
						1	9					
-----												
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695				
02	1450 N	1405	-0-	-45	-0-	139	1	1266	2	N	-0-	88
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	164	1	1374	2	N	-0-	88
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	-0-	88
05	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	124	1	1135	2	N	-0-	88
06	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	117	1	1046	2	N	-0-	88
07	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	131	1	1118	2	N	-0-	88
-----												
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				
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	416	1	886	2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	535	1	620	2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	399	1	1041	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	493	1	834	2	N	-0-	-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	509	1	912	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931						CNTY: COLORADO		
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190		
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	395 1	838 2	N	-0-	-0-
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	740 1	859 2	N	-0-	-0-
04	1440 N	993	-0-	-447	-0-	275 1	718 2	N	-0-	-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	812 1	1362 2	N	-0-	-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	539 1	965 2	N	-0-	-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-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		
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-
07	14B2 EXT	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		
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-
07	14B DENY	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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							
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
-----																
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-
07	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							
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
07	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							
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-
07	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							
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-
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74				174
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	174	1		19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31				50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29				79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29				108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				140
-----																
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							
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)												
IPACT												
GILMAN												
WELL #: 78319 560 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249												
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018												

OBLAEN RESOURCES LLC												
ROSENBAUM ET AL												
WELL #: 617546 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248												
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

ROSENBERG (YEGUA 8120)												
GWM OPERATING COMPANY, LLC												
JACKSON, H. ET AL												
WELL #: 78319 835 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128												
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91

ROSENBERG (5025 FRIO)												
OBLAEN RESOURCES LLC												
MILLER, SADIE												
WELL #: 78319 950 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031												
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)												
OBLAEN RESOURCES LLC												
FOSTER FARMS-SHALLOW												
WELL #: 78321 532 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995												
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024												



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	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
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
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			72

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	29			121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			139

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

02	10787	9961	-0-	-826	-0-	6151	2	3810	9	N	3464	3366	1	840
03	11171	10468	-0-	-703	-0-	6787	2	3681	9	N	3346	3324	1	862
04	9450	8897	-0-	-553	-0-	5300	2	3597	9	N	3270	3335	1	797
05	9765	8864	-0-	-901	-0-	4990	2	3874	9	N	3522	3522	1	797
06	9450	8910	-0-	-540	-0-	5689	2	3221	9	N	2928	3176	1	549
*07	9765	9164	-0-	-601	-0-	5655	2	3509	9	N	3190	3166	1	573

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 D.C. ENERGY 196099  
 ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014											

-----														
ROWAN, NORTH (10,800)				78615 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
GCOWS OPERATING LLC				102135										
SUMMERS, E. L.				WELL #:	1	RRCID ->	043201	COMPL. DATE	01/04/1968	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10858 - 10864	
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
02		20 N	20	-0-	-0-			20 4		N	-0-			56
03		T. A.	20	-0-	20			20 4		N	-0-			56
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			20		N	-0-			56
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			20		N	-0-			56
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			20		N	-0-			56
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			20		N	-0-			56
-----														
SUMMERS, E. L. SWD				WELL #:	1	RRCID ->	070076	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2337 - 2371	
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROWAN, NE (FRIO 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA							
GCOWS OPERATING LLC				102135										
SUMMERS, E. L.				WELL #:	2	RRCID ->	126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	3535 - 3585	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KNAPE				WELL #:	1	RRCID ->	170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10832 - 10836	
02		35 N	35	-0-	-0-			35 4		N	-0-			40
03		35 N	35	-0-	-0-			35 4		N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----														
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	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	131	178	1	154
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	129	174	1	109
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	137			246
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	129	172	1	203
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	109	174	1	138
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			138
-----														
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	
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07	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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETERSEN, RALPH ET AL		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		386310										
		WELL #:	2	RRCID ->	080271	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12968 - 13045		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	1		28	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4 1	133 2	Y	1		29	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 1	79 2	Y	1		30	
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	98 2	Y	2		32	
*06	120 N	78	-0-	-42	-0-	3 1	75 2	Y	-0-		32	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	1		30	

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		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	319 #	124	-0-	-195	-0-	9 1	114 2	Y	1		131	
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	7 1	225 2	Y	1		132	
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	2 1	109 2	Y	1		133	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2	Y	3		136	
*06	240 N	124	-0-	-116	-0-	3 9	119 2	Y	-0-		136	
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	5 1	280 2	Y	-0-		139	

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

OIL AND GAS DIVISION

-----														
RUGELEY, S.W. (13100)		//CONT.//		78875 575	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269961	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	16644	PERF.13135 - 13205			
M O	ALLOW 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
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	2			164
						2	9							
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	7	1	208	2	Y	1			165
						1	9							
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	1			166
						1	9							
05	372 N	197	-0-	-175	-0-	7	1	186	2	Y	4			170
						4	9							
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			170
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			170
-----														
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			
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1114	2	87	9	N	79			238
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1052	2	76	9	N	69	180	1	127
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1017	2	91	9	N	83			210
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1494	2	92	9	N	84	168	1	126
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1126	2	78	9	N	71			197
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	811	2	73	9	N	66			263
-----														
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			101
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			101

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	41	174 1	150
						45	9						
03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	27	1	877	2	Y	26		176
						29	9						
04	630 #	426	-0-	-204	-0-	8	1	410	2	Y	7		183
						8	9						
05	868 #	628	-0-	-240	-0-	22	1	588	2	Y	16		199
						18	9						
06	900 #	265	-0-	-635	-0-	10	1	254	2	Y	1		200
						1	9						
07	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	Y	19		219
						21	9						

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE  
 TWO BIT OPERATING COMPANY LLC 100623  
 PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-		34
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-		34
04	870 N	251	-0-	-619	-0-	251	2			N	-0-		34
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		34
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		34
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		34

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

02	1885 N	1830	-0-	-55	-0-	677	1	922	2	N	210	196 1	255
						231	9						
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	724	1	1291	2	N	207	365 1	97
						228	9						
04	1950 N	1844	-0-	-106	-0-	701	1	965	2	N	162		259
						178	9						
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	724	1	1109	2	N	219	177 1	301
						241	9						
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	701	1	1139	2	N	167	363 1	105
						184	9						
*07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	724	1	1202	2	N	235	200 1	121
						259	9					19 8	

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	336 1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2024

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02	2465 X	2335	-0-	-130	-0-	609	1	1641	2	N	77	246
						85	9					
03	2821 N	2474	-0-	-347	-0-	651	1	1810	2	N	12	189 1 69
						13	9					
04	2040 N	1858	-0-	-182	-0-	520	1	1302	2	N	33	102
						36	9					
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	651	1	1884	2	N	63	165
						69	9					
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	630	1	1801	2	N	40	161 1 44
						44	9					
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	651	1	1970	2	N	56	100
						62	9					

SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAM RUBEL		WELL #:	1	RRCID ->	287938	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9251 - 9266	
02	4234 #	1695	-0-	-2539	-0-	406	1	1289	9	N	1172	1079 1 400
03	2573 #	1717	-0-	-856	-0-	488	1	1229	9	N	1117	1024 1 493
04	1800 #	395	-0-	-1405	-0-	98	1	297	9	N	270	347 1 416
05	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	5518	5555 1 379
*06	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	5536	5345 1 570
07	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	6039	6027 1 582

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101										
HENCK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	197627	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	15908	PERF.	11249 - 11253	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
	PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012											

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056										
SKYLAR		WELL #:	1	RRCID ->	250182	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5906 - 5928	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766									
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640			
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
WHITNELL, MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
HICKS EXPLORATION, LLC		102036									
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
07	14B2 EXT	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:	1	RRCID ->	293519	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8441 - 8447	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
				167570		03/27/1998		10540		8585 - 8616		
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			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 #:		RRCID ->	166793	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8088 - 8103	
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998												

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		18		170440		10/11/1998		10210		8194 - 8204		
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			26



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				
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
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		81853 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		521516										
		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084				
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-	21
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	N	-0-	21
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-	21
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	21

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516										
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2465 X	1814	-0-	-651	-0-	54 1	1757 2	Y	3			117
						3 9						
03	2294 X	2228	-0-	-66	-0-	58 1	2152 2	Y	16			133
						18 9						
04	2010 X	1673	-0-	-337	-0-	54 1	1604 2	Y	14			147
						15 9						
05	1984 N	1636	-0-	-348	-0-	58 1	1575 2	Y	3			150
						3 9						
06	2160 N	1858	-0-	-302	-0-	52 1	1802 2	Y	4			154
						4 9						
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			154
-----												
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890				
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786				
02	7714 X	5341	-0-	-2373	-0-	28 1	5307 2	N	5			234
						6 9						
03	8246 X	4109	-0-	-4137	-0-	31 1	4078 2	N	-0-	160 1		74
04	6870 X	5403	-0-	-1467	-0-	28 1	5369 2	N	5			79
						6 9						
05	6727 X	4183	-0-	-2544	-0-	30 1	4153 2	N	-0-			79
06	6510 X	6249	-0-	-261	-0-	28 1	6221 2	N	-0-			79
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT			79
-----												
HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326				
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8 1	211 2	N	-0-			77
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 2	N	-0-			77
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	N	-0-			77
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	237 2	N	-0-			77
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	13 1	65 2	N	-0-			77
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			77
-----												
HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385				
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	85 1	610 2	N	-0-			75
03	2015 N	142	-0-	-1873	-0-	40 1	102 2	N	-0-			75
04	2220 N	582	-0-	-1638	-0-	115 1	467 2	N	-0-			75
05	744 N	192	-0-	-552	-0-	15 1	177 2	N	-0-			75
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	145 1	2201 2	N	-0-			75
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			75
-----												
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		3104 X	3104	-0-	-0-	174	1	N	41		213
						45	9				
03		3939 X	3939	-0-	-0-	186	1	N	34	196 1	51
						37	9				
04		2444 X	2444	-0-	-0-	132	1	N	21		72
						23	9				
05		1102 X	1102	-0-	-0-	72	1	N	35		107
						39	9				
06		4677 X	4677	-0-	-0-	180	1	N	29		136
						32	9				
07		775 X	NO RPT	-0-	-775			N		NO RPT	136
-----											
SEGNO (Y2-B)				82140 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC				100467							
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 - 5500
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-
07	T. A.	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	11/03/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 5372 - 5378
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEGNO (YEGUA 5300)				82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC				100467							
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 5320 - 5336
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285
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-
07	PRTL PLG	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			212
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 8512		PERF. 8462 - 8468	
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-
07	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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
WELL #:		88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376	
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
02	1769 #	1319	-0-	-450	-0-	519 1 37 9	763 2	N	34	57 1	6
03	1643 #	1400	-0-	-243	-0-	549 1 30 9	821 2	N	27	21 1	12
04	1590 #	1129	-0-	-461	-0-	474 1 29 9	626 2	N	26	26 1	12
05	1519 #	1197	-0-	-322	-0-	504 1 39 9	654 2	N	35	27 1	20
06	1380 #	1181	-0-	-199	-0-	476 1 26 9	679 2	N	24	26 1	18
07	1395 #	1262	-0-	-133	-0-	567 1 30 9	665 2	N	27	33 1	12

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-		82265 500 218314		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #:		1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054	
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884	
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014	
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		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30		

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077	
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		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30		

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178	
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		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19		

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314												
SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	6
-----												
HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	8
-----												
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	8
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 218314												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52
-----														
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012				
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314												
GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936												
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
-----												
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15 2	Y	-0-			8
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			8
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			8
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			8
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			8
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			8
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
-----												
STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23
-----												
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A												
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230												
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-			9
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			9
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			9
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			9
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
-----												
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138												
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
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29



-----													
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP													
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314													
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
-----													
STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065													
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233													
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-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
E P C OIL & GAS, INC. 238482													
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A													
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-		10
03		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-		10
04		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		10
05		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-		10
06		DLQ G-10	6	-0-	6	9	6	2		Y	-0-		10
07		DLQ G-10	5	-0-	5	14	5	2		Y	-0-		10
-----													
KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A													
02		87 #	61	-0-	-26	-0-	61	2		N	-0-		32
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		32
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		32
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		32
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		32
07		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		32
-----													
ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A													
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-		11
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-		11
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		11
05		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-		11
06		DLQ G-10	8	-0-	8	11	8	2		Y	-0-		11
07		DLQ G-10	6	-0-	6	17	6	2		Y	-0-		11

-----													
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-		11
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-		11
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		11
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 2			Y	-0-		11
06	DLQ	G-10	8	-0-	8	11	8 2			Y	-0-		11
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	17	6 2			Y	-0-		11
-----													
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115	
02		9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
03		9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7 2			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	19	-0-	19	26	19 2			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	14	-0-	14	40	14 2			Y	-0-		-0-
-----													
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098	
02		29 #	6	-0-	-23	-0-	6 2			N	-0-		24
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-		24
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		24
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		24
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-		24
07		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		24
-----													
SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068	
PETRASH-HARRIS		1											
02		58 #	51	-0-	-7	-0-	51 2			N	-0-		35
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-		35
04		60 #	14	-0-	-46	-0-	14 2			N	-0-		35
05		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2			N	-0-		35
06		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		35
07		62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2			N	-0-		35
-----													
TRIVISTA OPERATING LLC		WELL #:		871169	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939	
STEINBACH -A-		1											
02		319 #	210	-0-	-109	-0-	210 2			Y	-0-		-0-
03		341 #	302	-0-	-39	-0-	302 2			Y	-0-		-0-
04		330 #	276	-0-	-54	-0-	276 2			Y	-0-		-0-
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-		-0-
06		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2			Y	-0-		-0-
07		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2			Y	-0-		-0-
-----													
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
-----																
GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968								
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					8
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					8
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					8
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					8
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					8
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					8
-----																
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984								
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	80	2			Y	-0-					10
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					10
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					10
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					10
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					10
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					10
-----																
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950								
02	116 #	23	-0-	-93	-0-	23	2			Y	-0-					8
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	205	2	2	9	Y	-2					10
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10
-----																
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940								
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 #	25	-0-	-192	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	7	-0-	-203	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	71	-0-	71	71	60	2	11	9	Y	10					10
06	T. A.	81	-0-	81	152	81	2			Y	-0-					10
07	T. A.	336	-0-	336	488	336	2			Y	-0-					10
-----																
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177								
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2			Y	-0-					23
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					23
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					23
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					23
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					23
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					23
-----																
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118								
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	49	1			21
03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	27	2	22	9	Y	20					41
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	5	2	22	9	Y	20	31	1			30
05	62 #	44	-0-	-18	-0-	13	2	31	9	Y	28	31	1			27
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	37	2	23	9	Y	21					48
07	62 #	25	-0-	-37	-0-	7	2	18	9	Y	16	36	1			28

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
HALBADIER		WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5014 - 5030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	2		12
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-		12
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		12
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-		12
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		12
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		12
-----												
STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050
02		58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
04		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
05		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
06		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
-----												
COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	129301	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5010 - 5030
02		116 #	90	-0-	-26	-0-	86	2	4	9	Y	26
03		147 R	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	30
04		143 R	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	Y	41
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	Y	46
06		131 R	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	Y	52
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	57
-----												
STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID ->	129302	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	5403	PERF.	5241 - 5254
02		116 #	114	-0-	-2	-0-	111	2	3	9	Y	33
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	114	2	2	9	Y	12
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	17
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	22
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	Y	27
07		127 R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	30
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 - 5040
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
04		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
-----												
BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232
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-
07		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
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
04		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113	
M	O	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
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
05	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
-----											
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838	
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110	
02	58 #	16	-0-	-42	-0-	16	2	Y	-0-		17
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	6 1	11
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		11
05	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-		11
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		11
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		11
-----											
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974	
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		30
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-		30
04	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2	Y	-0-		30
05	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2	Y	-0-		30
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		30
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		30
-----											
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853	
02	58 #	31	-0-	-27	-0-	31	2	Y	-0-		12
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		12
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		12
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		12
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		12
*07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		12
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908	
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-		83
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		83
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		83
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		83
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		83
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		83
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993	
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-		1
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		1
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		1
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		1
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		1
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		1

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2			Y	-0-	15
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	15
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	15
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	15
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	15
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	15
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006												
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2			Y	-0-	5
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	5
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	5
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	5
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	5
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	5
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926												
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-	5
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	5
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	5
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	5
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	5
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	5
-----												
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043												
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			Y	-0-	10
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10
04	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-	10
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	10
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	10
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-	10
-----												
GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	20
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	20
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	20
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	20
07	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	20
-----												
RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130												
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	35
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-	35
04	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-	35
05	T. A.	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-	35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	35
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	35
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030												
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2			Y	-0-	7
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	7
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	7
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	7
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	7
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	7

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169															
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			14
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			14
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
-----															
WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198															
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-			34
03	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	2				Y	-0-			34
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	109	2				Y	-0-			34
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2				Y	-0-			34
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2				Y	-0-			34
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2				Y	-0-			34
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986															
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2				Y	-0-			6
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-			6
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2				Y	-0-			6
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2				Y	-0-			6
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-			6
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2				Y	-0-			6
-----															
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125															
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	74	2	6	9	Y	5	48	1		15
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	78	2	8	9	Y	7				22
04	90 #	12	-0-	-78	-0-	9	2	3	9	Y	3				25
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	111	2	9	9	Y	8				33
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	89	2	21	9	Y	19				52
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	81	2	8	9	Y	7	47	1		12
-----															
PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988															
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	32	2	12	9	Y	11				78
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	23	2	18	9	Y	16	74	1		20
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	2	63	9	Y	57	45	1		32
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	15	2	39	9	Y	35	32	1		35
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	36	2	6	9	Y	5				40
07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-				40
-----															
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A															
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				36
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				36
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-				36
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				36
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	36	2	6	9	Y	5				41
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				41
-----															
STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253															
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669					
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
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
-----															
FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176					
02	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-				20
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				20
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				20
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				20
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				20
07	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				20
-----															
WYNN. GUY #2		WELL #: 2		RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5150 - 5192					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----															
LORENZ, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5284 - 5309					
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	25	2	12	9	N	11				34
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				34
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				34
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2				36
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	N	14				50
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	7				57
-----															
PESCHKE, OLGA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5413 - 5468					
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELKINS, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5342		PERF. 5147 - 5184					
12	0 W	30	-0-	30	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	0 W	40	-0-	40	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	0 W	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03	0 W	26	-0-	26	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	0 W	4	-0-	4	-0-	30	4	2		N	-0-				-0-
05	0 W	16	-0-	16	-0-	46	16	2		N	-0-				-0-
06	0 W	36	-0-	36	-0-	82	36	2		N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82				N	NO RPT				-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							
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
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	116	3	25	9	N	23				167
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112	3	14	9	N	13				180
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	152	3	26	9	N	24				204
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	3	23	9	N	21				225
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	148	3	22	9	N	20				245
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	90	3	7	9	N	6	173	1		78

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		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BARKLEY, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757			N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757			N	-0-	21
04	14B2 EXT	63	-0-	63	4820	63	3	N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4820			N	-0-	21
06	14B2 EXT	247	-0-	247	5067	247	3	N	-0-	21
07	14B2 EXT	50	-0-	50	5117	50	3	N	-0-	21

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
JONES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A		
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	63
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	63
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	63
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	63
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	63
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446		
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	250
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-	250
04	510 N	229	-0-	-281	-0-	229	3	N	-0-	250
05	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	3	N	-0-	250
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-	250
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-	250

SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147										
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286735		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8982 - 9410		
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
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2023 - WELL PLUGGED 2/2/2023												

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		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688										
WILBECK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418		
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
07	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				
02	1218 #	777	-0-	-441	-0-	764	2	13	9	N	12	10	1	224
03	1333 #	29	-0-	-1304	-0-	29	2			N	-0-	3	1	221
04	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			221
05	1395 #	812	-0-	-583	-0-	801	2	11	9	N	10	8	1	223
*06	1350 #	81	-0-	-1269	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1	223
07	837 #	110	-0-	-727	-0-	110	2			N	-0-			222

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494				
02	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2122	2	109	9	N	99	71	1	225
03	2015 #	144	-0-	-1871	-0-	144	2			N	-0-	184	1	41
04	1350 #	157	-0-	-1193	-0-	154	2	3	9	N	3	3	1	41
05	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	21			62
*06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			62
07	2387 #	22	-0-	-2365	-0-	22	2			N	-0-			62

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628				
02	1334 #	1210	-0-	-124	-0-	594	2	616	9	N	560	525	1	216
03	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	2509	2	733	9	N	666	747	1	135
04	1740 #	936	-0-	-804	-0-	286	2	650	9	N	591	530	1	196
05	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	1674	2	686	9	N	624	546	1	274
*06	3150 #	2088	-0-	-1062	-0-	1440	2	648	9	N	589	545	1	318
07	3255 #	1359	-0-	-1896	-0-	699	2	660	9	N	600	721	1	197

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734									
SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	3306 #	2126	-0-	-1180	-0-	2009 2	117 9	N	106	193 1	70
03	3534 #	2554	-0-	-980	-0-	2480 2	74 9	N	67	31 1	106
04	3420 #	2264	-0-	-1156	-0-	2197 2	67 9	N	61	37 1	130
05	3441 #	1823	-0-	-1618	-0-	1783 2	40 9	N	36	18 1	148
*06	3330 #	34	-0-	-3296	-0-	34 2		N	-0-		148
07	2542 #	143	-0-	-2399	-0-	143 2		N	-0-		148
-----											
HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848			
02	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	1839 2	184 9	N	167	198 1	157
03	2283 R	2283	-0-	-0-	-0-	2134 2	149 9	N	135	27 1	265
04	2010 #	1765	-0-	-245	-0-	1648 2	117 9	N	106	210 1	161
05	2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	2548 2	163 9	N	148	199 1	110
*06	2220 #	1526	-0-	-694	-0-	1425 2	101 9	N	92	20 1	182
07	2294 #	1759	-0-	-535	-0-	1635 2	124 9	N	113	180 1	114
-----											
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733			
02	12905	4916	-0-	-7989	115947	4216 2	700 9	N	636	768 1	128
03	13795	5842	-0-	-7953	107994	5105 2	737 9	N	670	598 1	200
04	13350	4555	-0-	-8795	99199	3801 2	754 9	N	685	644 1	241
05	13795	6593	-0-	-7202	91997	5896 2	697 9	N	634	764 1	111
*06	13350	2588	-0-	-10762	81235	2178 2	410 9	N	373	375 1	109
07	13795	1870	-0-	-11925	69310	1307 2	563 9	N	512	352 1	283
-----											
SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455			
02	12905	8401	-0-	-4504	259075	8148 2	253 9	N	230	290 1	118
03	13795	8808	-0-	-4987	254088	8566 2	242 9	N	220	107 1	231
04	13350	7166	-0-	-6184	247904	6921 2	245 9	N	223	299 1	155
05	13795	10661	-0-	-3134	244770	10446 2	215 9	N	195	105 1	245
*06	13350	7275	-0-	-6075	238695	7093 2	182 9	N	165	283 1	127
07	13795	7375	-0-	-6420	232275	7295 2	80 9	N	73		200
-----											
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140			
02	1566 #	1542	-0-	-24	-0-	1358 2	184 9	N	167	192 1	151
03	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			N	158	177 1	132
04	1770 #	1306	-0-	-464	-0-	1121 2	185 9	N	168	201 1	99
05	1829 #	1813	-0-	-16	-0-	1638 2	175 9	N	159	17 1	241
*06	5995 R	5995	-0-	-0-	-0-	5788 2	207 9	N	188	264 1	165
07	1643 #	1060	-0-	-583	-0-	936 2	124 9	N	113	179 1	99
-----											
ALLAR DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		87
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-		87
05	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		87
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		87
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		87
-----											
OGLETREE		WELL #: 3R		RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004			
02	12905	7426	-0-	-5479	182953	7215 2	211 9	N	192	273 1	131
03	13795	8107	-0-	-5688	177265	7874 2	233 9	N	212	99 1	244
04	13350	6017	-0-	-7333	169932	5822 2	195 9	N	177	284 1	137
05	13795	10774	-0-	-3021	166911	10555 2	219 9	N	199	106 1	230
*06	13350	7633	-0-	-5717	161194	7398 2	235 9	N	214	289 1	155
07	13795	6742	-0-	-7053	154141	6620 2	122 9	N	111		226

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		106449													
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHEPHERD, 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							
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

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							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2921 - 2926
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
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-
07	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
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-
07	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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	30 1	450 2	Y	9	8 1	2
						10 9					
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40 1	614 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35 1	563 2	Y	7	8 1	1
						8 9					
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	40 1	613 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35 1	532 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
07	589 N	486	-0-	-103	-0-	30 1	447 2	Y	8	7 1	2
						9 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160															
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
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-
07		14B2 EXT	-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															
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-
07		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															
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-
07		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															
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
-----															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365															
02		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	528	1	7874	2	Y	100	91	1	19
							110	9							
03		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	553	1	8516	2	Y	104	103	1	20
							114	9							
04		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	492	1	7814	2	Y	91	97	1	14
							100	9							
05		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	550	1	8498	2	Y	88	90	1	12
							97	9							
06		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	547	1	8281	2	Y	87	82	1	17
							96	9							
07		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	534	1	8024	2	Y	76	76	1	17
							84	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42 1	620 2	Y	9	8 1				2
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	10 9	644 2	Y	9	9 1				2
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	42 1	572 2	Y	8	9 1				1
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	10 9	558 2	Y	8	8 1				1
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	36 1	546 2	Y	7	7 1				1
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	9 9	574 2	Y	8	7 1				2
						38 1								
						9 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27 1	407 2	Y	4	3 1				1
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	4 9	454 2	Y	4	4 1				1
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	388 2	Y	2	3 1				-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4 9	432 2	Y	3	3 1				-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24 1	357 2	Y	4	3 1				1
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 9	390 2	Y	3	3 1				1
						28 1								
						3 9								
						24 1								
						4 9								
						26 1								
						3 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	129 1	1925 2	Y	32	29 1				6
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	35 9	2161 2	Y	33	33 1				6
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	140 1	2240 2	Y	30	31 1				5
05	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	36 9	2043 2	Y	28	29 1				4
06	2250 N	1237	-0-	-1013	-0-	141 1	1132 2	Y	27	26 1				5
07	2480 N	1701	-0-	-779	-0-	33 9	1568 2	Y	26	25 1				6
						132 1								
						31 9								
						75 1								
						30 9								
						104 1								
						29 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	3 1	42 2	Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-





SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
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		
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	96 1	1430 2	Y	23	21 1	4		
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	25 9	1547 2	Y	25	24 1	5		
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	100 1	1486 2	Y	21	23 1	3		
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	28 9	1506 2	Y	21	21 1	3		
06	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	94 1	1426 2	Y	20	19 1	4		
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	23 9	1638 2	Y	18	18 1	4		
						97 1							
						23 9							
						94 1							
						22 9							
						109 1							
						20 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380													
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	270 2	Y	4	3 1	1		
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	4 9	294 2	Y	4	4 1	1		
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	253 2	Y	2	3 1	-0-		
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	4 9	296 2	Y	3	3 1	-0-		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	234 2	Y	4	3 1	1		
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2 9	256 2	Y	3	3 1	1		
						19 1							
						3 9							
						15 1							
						4 9							
						17 1							
						3 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766													
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
02	5829 X	2228	-0-	-3601	-0-	135 1	2012 2	Y	74	67 1	14		
03	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	81 9	8382 2	Y	77	76 1	15		
04	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	545 1	6974 2	Y	67	71 1	11		
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	85 9	7013 2	Y	64	66 1	9		
06	6510 X	6315	-0-	-195	-0-	439 1	5859 2	Y	63	60 1	12		
07	6727 X	2380	-0-	-4347	-0-	74 9	2174 2	Y	55	55 1	12		
						454 1							
						70 9							
						387 1							
						69 9							
						145 1							
						61 9							







SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 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	* EOM BALANCE
02	348 N	288	-0-	-60	-0-	18	1	266	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	19	1	288	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	18	1	286	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	18	1	283	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	18	1	272	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	18	1	275	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
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-
07	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													
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114													
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	16	1	244	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	18	1	292	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233													
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	23	1	349	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	21	1	320	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	22	1	336	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3177 X	2695	-0-	-482	-0-	168	1	2510	2	Y	15	13	1	3
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	179	1	2768	2	Y	15	15	1	3
04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	166	1	2643	2	Y	13	14	1	2
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	178	1	2745	2	Y	13	13	1	2
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	186	1	2820	2	Y	12	12	1	2
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	175	1	2627	2	Y	11	11	1	2
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
02	4205 X	4007	-0-	-198	-0-	247	1	3675	2	Y	77	70	1	15
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	272	1	4194	2	Y	79	79	1	15
04	4320 X	4178	-0-	-142	-0-	243	1	3858	2	Y	70	74	1	11
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	267	1	4125	2	Y	67	69	1	9
06	4410 X	4049	-0-	-361	-0-	246	1	3729	2	Y	67	63	1	13
07	4557 X	3877	-0-	-680	-0-	238	1	3574	2	Y	59	59	1	13
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	13	1	193	2	Y	4	3	1	1
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	3	3	1	1
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	1	2	1	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	2	2	1	-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	12	1	179	2	Y	6	5	1	1
07	217 N	68	-0-	-149	-0-	4	1	60	2	Y	4	4	1	1
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616														
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-
07	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 #:		98	RRCID -> 202769			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	1305 N	1200	-0-	-105	-0-	73	1	1092	2	Y	32	29	1	6
						35	9							
03	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	72	1	1109	2	Y	33	33	1	6
						36	9							
04	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	62	1	983	2	Y	30	31	1	5
						33	9							
05	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	59	1	919	2	Y	28	29	1	4
						31	9							
06	1170 N	940	-0-	-230	-0-	56	1	854	2	Y	27	26	1	5
						30	9							
07	1116 N	845	-0-	-271	-0-	51	1	765	2	Y	26	25	1	6
						29	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		100	RRCID -> 205315			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638			
-----														
02	2958 X	1510	-0-	-1448	-0-	86	1	1282	2	Y	129	117	1	25
						142	9							
03	3162 X	1665	-0-	-1497	-0-	93	1	1425	2	Y	134	133	1	26
						147	9							
04	1770 X	1498	-0-	-272	-0-	81	1	1289	2	Y	116	124	1	18
						128	9							
05	1829 X	1561	-0-	-268	-0-	87	1	1351	2	Y	112	115	1	15
						123	9							
06	1770 X	1479	-0-	-291	-0-	84	1	1272	2	Y	112	106	1	21
						123	9							
07	1674 X	1411	-0-	-263	-0-	81	1	1221	2	Y	99	98	1	22
						109	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID -> 205347			COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760			
-----														
02	1044 N	968	-0-	-76	-0-	59	1	884	2	Y	23	21	1	4
						25	9							
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	61	1	932	2	Y	25	24	1	5
						28	9							
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	21	23	1	3
						23	9							
05	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	60	1	930	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	Y	20	19	1	4
						22	9							
07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	63	1	948	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 205598			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528			
-----														
02	9628 X	9566	-0-	-62	-0-	594	1	8854	2	Y	107	97	1	21
						118	9							
03	10540 X	10307	-0-	-233	-0-	621	1	9564	2	Y	111	111	1	21
						122	9							
04	10320 X	9298	-0-	-1022	-0-	544	1	8647	2	Y	97	103	1	15
						107	9							
05	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	646	1	9984	2	Y	94	96	1	13
						103	9							
06	10320 X	10116	-0-	-204	-0-	620	1	9394	2	Y	93	88	1	18
						102	9							
07	10292 X	9170	-0-	-1122	-0-	567	1	8512	2	Y	83	82	1	19
						91	9							





SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 210169		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10404 - 10560	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	4	3	1
						4	9						1
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	4	4	1
						4	9						1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	3	3	1
						3	9						1
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	2	3	1
						2	9						-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	4	3	1
						4	9						1
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	3	3	1
						3	9						1
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 210172		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11050			PERF. 8456 - 8470	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 210187		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11050			PERF. 8142 - 8148	
02	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17147	2	530	9	Y	482	438	1
03	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	17890	2	552	9	Y	502	499	1
04	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11455	2	465	9	Y	423	453	1
05	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	15432	2	462	9	Y	420	430	1
06	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	15358	2	463	9	Y	421	397	1
07	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	15378	2	410	9	Y	373	369	1
08													93
													96
													66
													56
													80
													84
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 210904		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10410 - 10930	
02	4553 X	4321	-0-	-232	-0-	267	1	3978	2	Y	69	63	1
						76	9						13
03	4867 X	4546	-0-	-321	-0-	272	1	4194	2	Y	73	72	1
						80	9						14
04	4740 X	3925	-0-	-815	-0-	228	1	3628	2	Y	63	67	1
						69	9						10
05	4898 X	3723	-0-	-1175	-0-	222	1	3435	2	Y	60	62	1
						66	9						8
06	4740 X	724	-0-	-4016	-0-	41	1	620	2	Y	57	54	1
						63	9						11
07	4619 X	575	-0-	-4044	-0-	32	1	485	2	Y	53	52	1
						58	9						12
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 211425		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 10549			PERF. 9930 - 10360	
02	957 N	747	-0-	-210	-0-	46	1	683	2	Y	16	15	1
						18	9						3
03	1364 N	941	-0-	-423	-0-	56	1	864	2	Y	19	18	1
						21	9						4
04	1110 N	898	-0-	-212	-0-	52	1	828	2	Y	16	17	1
						18	9						3
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	118	1	1820	2	Y	15	16	1
						17	9						2
06	900 N	488	-0-	-412	-0-	29	1	441	2	Y	16	15	1
						18	9						3
07	930 N	761	-0-	-169	-0-	47	1	699	2	Y	14	14	1
						15	9						3





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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4408 X	3940	-0-	-468	-0-	242	1	3607	2	Y	83	76	1			16
						91	9									
03	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	269	1	4144	2	Y	88	87	1			17
						97	9									
04	4470 X	4145	-0-	-325	-0-	240	1	3821	2	Y	76	81	1			12
						84	9									
05	4619 X	4509	-0-	-110	-0-	269	1	4160	2	Y	73	75	1			10
						80	9									
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	272	1	4116	2	Y	73	69	1			14
						80	9									
07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	277	1	4161	2	Y	65	64	1			15
						72	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

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-
07	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

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-
07	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

02	145 N	126	-0-	-19	-0-	8	1	116	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	119	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	7	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	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 #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842								
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052								
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO								
		176382														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671								
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHERIDAN (YEGUA) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN (YEGUA 5000) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. BLAKE		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		810815														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008								
02	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	3			N	-0-					2
03	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	3			N	-0-					2
04	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	3			N	-0-					2
05	16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	3			N	-0-					2
06	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	3			N	-0-					2
*07	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					2

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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

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-
07	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SILSBEE (Y-5) 83584 696 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN  
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
F. P. ELLIOT FEE WELL #: RRCID -> 283603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13684 - 13770

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894				
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
-----												
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891				
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051										
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			404
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			404
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			404
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			404
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			404
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			404
PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023										
-----												
SILVERSPoon (TEX S1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122				
02	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SILVERSPoon (TEX SAI SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
 HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 GARRISON LTD. 295861  
 BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	182	4	609	3	N	4	74	1			35
03	279 N	129	-0-	-150	-0-	69	1	60	3	N	-0-					35
04	990 N	75	-0-	-915	-0-	45	1	30	3	N	-0-					35
05	837 N	620	-0-	-217	-0-	181	54	385	3	N	49					84
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	113	59	165	3	N	54	108	1			30
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	196	19	506	3	N	17					47

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS, LES & CO. 846666  
 FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					84



SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 MASTERS ONSHORE, LLC 532952  
 SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 CAMOIL, INC. 127449  
 JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 ORO RESOURCES, LLC 626507  
 GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107			Y	NO RPT			17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107			Y	NO RPT			17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107			Y	NO RPT			17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107			Y	NO RPT			17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107			Y	NO RPT			17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107			Y	NO RPT			17

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y	NO RPT			235
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y	NO RPT			235
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y	NO RPT			235
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y	NO RPT			235
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y	NO RPT			235
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y	NO RPT			235

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

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

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			14
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			14
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			14
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			14
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			14
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT			14

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33
-----														
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
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-
07		0 K	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														
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				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														
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850
-----														
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														
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507							
GEORGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571 - 11641
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT			839
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT			839
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT			839
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT			839
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT			839
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT			839
-----											
GEORGE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	203323	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10620 - 10682
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT			271
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT			271
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT			271
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT			271
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT			271
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT			271
-----											
GEORGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	210150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11024 - 11082
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT			101
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT			101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT			101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT			101
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT			101
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT			101
-----											
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11628 - 11638
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT			21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT			21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT			21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT			21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT			21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT			21
-----											
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT			553
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT			553
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT			553
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT			553
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT			553
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT			553

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5307 #	3753	-0-	-1554	-0-	123 1	3462 2	N	153	179 1	246
						168 9					
03	4991 #	3715	-0-	-1276	-0-	113 1	3438 2	N	149	183 1	212
						164 9					
04	4830 #	4087	-0-	-743	-0-	161 1	3730 2	N	178	187 1	203
						196 9					
05	4340 #	3890	-0-	-450	-0-	149 1	3590 2	N	137	161 1	179
						151 9					
06	3990 #	3729	-0-	-261	-0-	127 1	3458 2	N	131		310
						144 9					
07	4216 #	3499	-0-	-717	-0-	116 1	3242 2	N	128	179 1	259
						141 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	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		213
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		213
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-		213
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		213
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		213
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		213

KRENEK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		289
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		289
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	50 2		N	-0-		289
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		289
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		289
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-		289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021											

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
TEXACO FEE 4598		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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		
02		10208 #	10078	-0-	-130	-0-	216 1	8791 2	N	974	894 1		177		
							1071 9								
03		11160 R	11160	-0-	-0-	-0-	213 1	9410 2	N	1397	1414 1		160		
							1537 9								
04		10219 R	10219	-0-	-0-	-0-	207 1	8563 2	N	1317	1238 1		239		
							1449 9								
05		10788 #	8778	-0-	-2010	-0-	209 1	7444 2	N	1023	1055 1		207		
							1125 9								
06		10800 #	9508	-0-	-1292	-0-	208 1	8258 2	N	947	690 1		464		
							1042 9								
07		11160 #	9797	-0-	-1363	-0-	219 1	8356 2	N	1111	1414 1		161		
							1222 9								

SOUR LAKE (YEGUA 10,000)		84693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
PANZER 43		WELL #:		1		RRCID ->		295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10910 - 10928	
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		
02		27521	21197	-0-	-6324	45718	20440 2	757 9	N	688	748 1		277		
03		27993	11423	-0-	-16570	29148	11004 2	419 9	N	381	542 1		116		
04		27090	7731	-0-	-19359	9789	7447 2	284 9	N	258	179 1		195		
05		26164 #	16362	-0-	-9802	-0-	15720 2	642 9	N	584	370 1		409		
06		31602	29346	-0-	-2256	-0-	28327 2	1019 9	N	926	1108 1		227		
*07		33305	30649	-0-	-2656	-0-	29523 2	1126 9	N	1024	1111 1		140		

SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308													
KIRBY STEPHENSON		WELL #:		4		RRCID ->		116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814	
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		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
T. P. RANCH		WELL #:				RRCID ->		180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287	
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		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2021											

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
BLACK STONE		WELL #:		2		RRCID ->		177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
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		
02		5800 X	1447	-0-	-4353	-0-	1404 2	43 9	Y	39	52 1		35		
03		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1967 2	14 9	Y	13	18 1		30		
04		4920 X	1857	-0-	-3063	-0-	1832 2	25 9	Y	23	18 1		35		
05		4712 X	3805	-0-	-907	-0-	3750 2	55 9	Y	50	35 1		50		
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3500 2	33 9	Y	30	35 1		45		
*07		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3520 2	14 9	Y	13	18 1		40		

-----													
SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060			
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
-----													
02		11803 #	9145	-0-	-2658	-0-	8604 2	541 9	N	492	534 1		165
03		12152 #	5516	-0-	-6636	-0-	5316 2	200 9	N	182	169 1		178
04		11550 #	7526	-0-	-4024	-0-	7126 2	400 9	N	364	357 1		185
05		9765 #	5927	-0-	-3838	-0-	5699 2	228 9	N	207	187 1		205
06		9450 #	5185	-0-	-4265	-0-	4838 2	347 9	N	315	340 1		180
07		9765 #	4484	-0-	-5281	-0-	4293 2	191 9	N	174	181 1		173
-----													
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 #: 1		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902			
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
07	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				
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718											
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486			
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-			N	-0-			92
03		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			92
04		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			92
05		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			92
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
-----													
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342			
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			50
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----													
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465			
02		232 #	115	-0-	-117	-0-	90 2	25 9	Y	23	26 1		27
03		92 R	92	-0-	-0-	-0-	82 2	10 9	Y	9	9 1		27
04		240 #	130	-0-	-110	-0-	117 2	13 9	Y	12	9 1		30
05		248 #	213	-0-	-35	-0-	194 2	19 9	Y	17	17 1		30
06		210 R	210	-0-	-0-	-0-	192 2	18 9	Y	16	18 1		28
*07		234 R	234	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	Y	1	9 1		20

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PENWELL ENERGY, INC. 652943  
 VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

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
02	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1131	X	1040	-0-	-91	-0-	516	1	524	9	N	476	508	1			163
03	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	558	1	572	9	N	520	544	1			139
04	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	540	1	506	9	N	460	351	1			248
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	558	1	444	9	N	404	513	1			139
06	1080	N	927	-0-	-153	-0-	514	1	413	9	N	375	364	1			150
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	558	1	458	9	N	416	531	1			35

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

02	3422	X	1866	-0-	-1556	-0-	578	1	910	2	N	344	182	1			279
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	378	9	652	1	N	323	331	1			271
04	3120	X	2848	-0-	-272	-0-	355	9	626	1	N	268	353	1			186
05	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	295	9	653	1	N	294	346	1			134
06	3420	X	2989	-0-	-431	-0-	323	9	629	1	N	262	180	1			216
07	3534	X	2826	-0-	-708	-0-	288	9	648	1	N	278	348	1			146
							306	9									

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
02	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1072 2	14 9	N	13	73
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1178 2	13 9	N	12	85
04	810 N	737	-0-	-73 B	-0-	733 2	4 9	N	4	89
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1193 2	42 9	N	38	127
06	1050 N	898	-0-	-152 B	-0-	881 2	17 9	N	15	142
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-	142

SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MIDFIELD SWD, LLC		565045								
HLAVINKA		WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546		
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
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-
07	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	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
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-
07	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	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
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
07	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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	167
03	217 N	37	-0-	-180	-0-	25 3	12 9	N	11	57
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	106
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	106



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	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
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-
07		0 K	-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		
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
J3 OPERATING LLC		448256										
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 3089 - 3863		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
02	4582 #	3017	-0-	-1565	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
03	4898 #	4230	-0-	-668	-0-	4230	2	N	-0-			-0-
04	4680 #	4303	-0-	-377	-0-	4303	2	N	-0-			-0-
05	4357 R	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2	N	-0-			-0-
*06	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-			-0-
07	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG JOHN D		WELL #:		RRCID -> 286182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7818 - 7826		
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)		85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590										
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8612 - 8616		
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)																
PALEO OIL COMPANY LLC										85514 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
STAMPEDE A										635131						
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033																
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
02		4528	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-					-0-
03		1206	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-					-0-
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT					-0-
07		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JONES																
										WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512 - 2515		
02		6953	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2		N	-0-					-0-
03		4750	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2		N	-0-					-0-
04		837	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		750	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT					-0-
07		775	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT					-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		
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-
07		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		
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-
07	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		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 60-S										WELL #: 1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263 - 8290		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024										

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621								
SADIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 264175		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077		
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
07	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 ENERGY, LLC		263648								
MILLER, ILSE		WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863		
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	295 1	3336 2	N	-0-	46
03	3844 X	3396	-0-	-448	-0-	251 1	3145 2	N	-0-	46
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	291 1	3859 2	N	-0-	48
2 9										
05	3844 X	1025	-0-	-2819	-0-	71 1	954 2	N	-0-	48
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	48
07	3844 X	177	-0-	-3667	-0-	177 2		N	-0-	48

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510		
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-
07	T. A.	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
BLAUW-RUIDENGA			WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48	
-----													
STOWELL (ENGLIN-MARG)			86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JEFFERSON			
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
KOCH, T. F. NCT-1			WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156		
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29	
-----													
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		
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-	
07	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		
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1	N	-0-			-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1	N	-0-			-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-			-0-	

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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
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-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 BAGLEY, ROY 042685  
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

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
07	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

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-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B DENY		-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
07	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

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-
07	14B DENY	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	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
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
07	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

  

SUBLIME (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
ORX RESOURCES, L.L.C. HOPKINS		627136		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836					
02	23055	X	18657	-0-	-4398	-0-	17983	2	674	9	N	613	763	1			393
03	23746	X	23628	-0-	-118	-0-	22719	2	909	9	N	826	562	1			657
04	21750	X	20382	-0-	-1368	-0-	19641	2	741	9	N	674	1116	1			215
05	22475	X	21977	-0-	-498	-0-	21222	2	755	9	N	686	375	1			526
06	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	28289	2	754	9	N	685	916	1			295
07	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25001	2	749	9	N	681	556	1			420

  

SUBLIME,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
SHINER EXPLORATION, LLC DURBIN GAS UNIT		777367		WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	354	1			170
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	172	1			163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	178	1			50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					73
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84

  

SUBLIME, N. (WILCOX 9800)		86866 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
CASTEX ENERGY, INC. OHNHEISER UNIT		139609		WELL #: 1		RRCID -> 296868		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9856 - 9892					
02	87783		-0-	-0-	-87783	-0-					N	-0-					189
03	93837		-0-	-0-	-93837	-0-					N	-0-	189	1			-0-
04	90810		-0-	-0-	-90810	-0-					N	-0-					-0-
05	93837		-0-	-0-	-93837	-0-					N	-0-					-0-
06	90810		-0-	-0-	-90810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLINE, N. (YEGUA 4350)		86866 785		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815								
COTTON		WELL #: 1		RRCID -> 296263		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3920 - 3928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0	3833	-0-	3833 B	41942	3833 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		41942								
03	0	-0-	-0-	-0- B	41942		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	41942		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2024 - WELL PLUGGED 04/08/24										
SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



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				
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
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-
07	14B DENY	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				
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415												
MILLBERGER		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
BOULDIN-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062				
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	812	1010	1	169
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	750	655	1	264
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	754	696	1	322
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	753	645	1	430
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	663	691	1	402
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	486	703	1	185

  

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				
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
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-
07	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
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
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415									
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9440 - 9449
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-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092 - 6120
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-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA  
 SIANA OIL & GAS 779259  
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 SIANA OIL & GAS 779259  
 TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242								
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
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
07	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								
02	8990 X	6447	-0-	-2543	-0-	655	1	5687	3	N	95					177
						105	9									
03	9610 X	1822	-0-	-7788	-0-	207	1	1560	3	N	50					227
						55	9									
04	9300 X	447	-0-	-8853	-0-	60	1	367	3	N	18					245
						20	9									
05	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					245
06	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					245
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					245
-----																
HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
-----																
HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916						
02	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	1595	1	13105	3	N	106	178	1			183
						117	9									
03	15686 X	14619	-0-	-1067	-0-	1705	1	12825	3	N	81	192	1			72
						89	9									
04	15180 X	13897	-0-	-1283	-0-	1593	1	12205	3	N	90					162
						99	9									
05	15686 X	15409	-0-	-277	-0-	1699	1	13591	3	N	108					270
						119	9									
06	15180 X	14896	-0-	-284	-0-	1650	1	13160	3	N	78	176	1			172
						86	9									
07	15686 X	15066	-0-	-620	-0-	1585	1	13393	3	N	80					252
						88	9									
-----																
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624								
02	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17345	3	272	9	N	247	178	1			206
03	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	18468	3	287	9	N	261	353	1			114
04	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	18275	3	277	9	N	252	182	1			184
05	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	18273	3	279	9	N	254	181	1			257
06	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	18043	3	282	9	N	256	369	1			144
07	18073 X	17676	-0-	-397	-0-	17430	3	246	9	N	224	174	1			194

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467						
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 210922	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 15189	PERF.15314	- 15376	
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
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
07	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	
02	14B2 EXT	42	-0-	42	638	42 1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	678	40 1	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	38	-0-	38	716	38 1	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	42	-0-	42	758	42 1	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	758		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	758		N	-0-		-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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
		PLUGGED AND ABANDONED		12/06/2023						

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
TAIT, ALICE				WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
-----															
TAIT, R. E., JR.				WELL #:	1	RRCID ->	137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
-----															
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
07	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											
ABSHIER				WELL #:	1	RRCID ->	291513	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	10379 - 10384		
02	15457 #	-0-	-0-	-15457	-0-						N	48	170 1	1 8	27
03	9331 #	-0-	-0-	-9331	-0-						N	-0-			27
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-						N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024 - WELL PLUGGED 05/15/24															
-----															
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
04	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		//CONT.//		88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042	- 10048	
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
02		4756 X	2517	-0-	-2239	-0-	461 1	1946 2	N	100			207
							110 9						
03		5239 X	4032	-0-	-1207	-0-	629 1	3283 2	N	109	192 1		124
							120 9						
04		5070 X	3827	-0-	-1243	-0-	562 1	3155 2	N	100			224
							110 9						
05		5239 X	3263	-0-	-1976	-0-	477 1	2697 2	N	81	191 1		114
							89 9						
06		3900 X	3446	-0-	-454	-0-	500 1	2849 2	N	88			202
							97 9						
07		4030 X	1480	-0-	-2550	-0-	227 1	1198 2	N	50			252
							55 9						

TAVENER, EAST (7950)				88471 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
NOVAK GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002	- 8018	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)				88506 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053
02	31776 R	31776	-0-	-0-	-0-	290 1	28193 2	N	2994	2965 1		346
						3293 9						
03	33232	33847	-0-	615	615	310 1	30387 2	N	2864	2831 1		379
						3150 9						
04	32160	33862	-0-	1702	2317	300 1	30203 2	N	3054	3204 1		229
						3359 9						
05	33232	36111	-0-	2879	5196	310 1	32506 2	N	2995	3001 1		223
						3295 9						
*06	40082	33523	-0-	-6559	-0-	300 1	30139 2	N	2804	2817 1		210
						3084 9						
07	33232	NO RPT	-0-	-33232	-0-			N	NO RPT			210

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
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----														
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081												
BP SITTIN 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	5	3	2	9	Y	2			134
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			134
05	27 N	20	-0-	-7	-0-	18	3	2	9	Y	2			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136
-----														
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER						
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179												
KIRBY-MCINNIS		WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5635 - 5700			
-----														
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-
07	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 SITTIN ON GO		WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5679			
-----														
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	3	382	9	Y	347	312	1	78
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208	182	1	89
04	DLQ G-10	118	-0-	118	118	2	5	116	9	Y	105	103	1	91
05	406 N	288	-0-	-118	-0-	172	5	116	9	Y	105	104	1	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			92
-----														
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			
-----														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BP GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5863 - 5866			
-----														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	62			325
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				Y	7			332
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	5			337
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	268	546	1	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	39			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	39			98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			98



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			
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	
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-	
07	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			
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	825 3	956 9	N	869	703 1	308
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	457 3	1058 9	N	962	1065 1	145
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	239 3	785 9	N	714	684 1	175
05	1891 N	910	-0-	-981	-0-	307 3	8 5	N	541	346 1	370
*06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	595 9					
						592 3	1 5	N	844	898 1	19 8
						928 9					297
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		297
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
MYERS, A. E.		215343									
		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994				TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995				TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072 - 2076		
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	10/28/2023	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825 - 4380		
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-
07	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		
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2024													
-----													
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748	
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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	
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-
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361			
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-
07	0 N	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND  
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
 LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4308 - 4314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-

-----  
 GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

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-
07	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

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-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
		215343									
		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, J.H.P.		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
		215343									
		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
		215343									
		WELL #:	22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956 - 4964	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078
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-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828
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-
07	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
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-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J.H.P.		//CONT.// //CONT.//	89530 001 215343	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH 5535 PERF. 1661 - 1679
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	64 1	2 2	N -0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 1	2 2	N -0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	1 4 815 1	16 2	N -0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	19 4 1098 1	31 2	N -0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	63 4 676 1	13 2	N -0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	34 4		N -0-
THOMPSON, SE. (FRIO) DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J. H. P. ESTATE			89531 333 215343	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
		WELL #:	102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) GARRISON LTD. GORKA			89533 250 295861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND		
		WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008
								TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER) LANGSTON OIL, LLC HEFFELFINGER 'C'			89826 043 485297	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
		WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
03	14B2 EXT	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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT

TIDEHAVEN (10,300)  
ARCADIA OPERATING, LLC  
PHS GAS UNIT

89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
028734

WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

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
02	1508 N	1110	-0-	-398	-0-	1098	2	12	9	N	11				156
03	1643 N	1111	-0-	-532	-0-	1090	2	21	9	N	19				175
04	1290 N	977	-0-	-313	-0-	957	2	20	9	N	18				193
05	1178 N	940	-0-	-238	-0-	926	2	14	9	N	13				206
06	1080 N	906	-0-	-174	-0-	897	2	9	9	N	8				214
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	9				223

KEBO OIL & GAS, INC.  
HEFFELFINGER "A"

453170  
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

02	3045 X	2476	-0-	-569	-0-	540	1	1910	2	N	24				126
						26	9								
03	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	600	1	2173	2	N	33				159
						36	9								
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	600	1	2306	2	N	35				194
						39	9								
05	2821 X	2793	-0-	-28	-0-	580	1	2173	2	N	36	179	1		51
						40	9								
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	600	1	2169	2	N	25				76
						28	9								
07	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	620	1	2245	2	N	25				101
						28	9								

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.  
DAWDY GAS UNIT

945581  
WELL #: RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG)  
COBRA OIL & GAS CORPORATION  
MERCURY GAS UNIT

89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
163000

WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)  
NECHES TRANSPORT INC.  
BPA 740

90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
601854

WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

02	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: TYLER									
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854											
BPA 740		WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE BALANCE							
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	Y	5	5	129
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	10 1	6 9	Y	5	5	134
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	Y	3	3	137
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	10 1	6 9	Y	5	5	142
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10 1	2 9	Y	2	2	144
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	Y	5	5	149

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION		90620 001 ASSOCIATED 49B		CNTY: HARRIS							
TOMBALL GU 5		835707									
		WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY ROBERTSON, HAZEL		862750		RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A							
		WELL #: 1									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SCHULTZ, E. "A"		862750		RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448							
		WELL #: 6									
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.		90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HARRIS							
		293303									
		WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				23
03	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				23

TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.		862750		RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384							
		WELL #: 1									
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		146
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240 2	2 9	N	2	2	148
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1618 2	4 9	N	4	4	152
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1967 2	26 9	N	24	24	176
*06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-	-0-	176
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2038 2	13 9	N	12	12	188

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	230	1	114	2	N	-0-				-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	353	1	99	2	N	-0-				-0-
04	330 N	16	-0-	-314	-0-	12	1	4	2	N	-0-				-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	243	1	52	2	N	-0-				-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	419	1	91	2	N	-0-				-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	425	1	114	2	N	-0-				-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1221	1	609	2	N	-0-				88
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1406	1	396	2	N	-0-				88
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1234	1	471	2	N	-0-				88
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1431	1	304	2	N	-0-				88
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1380	1	299	2	N	-0-				88
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1290	1	345	2	N	-0-				88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
07	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-				-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				147
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				147
04	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-				147
05	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-				147
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				147
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				167
03	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-				167
04	690 N	524	-0-	-166	-0-	524	2			N	-0-				167
05	682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-				167
06	540 N	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-				167
07	527 N	32	-0-	-495	-0-	32	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//		90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707						
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:		4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 - 5439
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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
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-
07	T. A.	NO RPT	-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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750										
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5376	-	5390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361	2			N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-			-0-
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-			-0-
-----														
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344	-	5412			
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-			-0-
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-			-0-
-----														
TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214	-	4219			
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996														
-----														
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			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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			
02	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
03	1333 #	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
04	1320 #	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
05	1395 #	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
06	1350 #	798	-0-	-552	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	1395 #	855	-0-	-540	-0-	855	2			N	-0-			-0-
-----														
LEWIS, SAM		WELL #:		7 F	RRCID -> 068593	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A					
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.// 90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750													
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488					
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404					
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			70
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			70
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			70
05	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			70
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			70
07	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			70
-----															
BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-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					
02	2900	N	2576	-0-	-324	6898	2001	3	575	9	N	523	544	1	1 8 71
03	3100	N	2587	-0-	-513	6385	1958	3	629	9	N	572	531	1	1 8 111
04	3000	N	2497	-0-	-503	5882	2090	3	407	9	N	370	403	1	1 8 77
05	3100	N	2466	-0-	-634	5248	1998	3	468	9	N	425	411	1	1 8 90
06	3000	N	2243	-0-	-757	4491	1829	3	414	9	N	376	384	1	1 8 81
07	3100	N	2538	-0-	-562	3929	2125	3	413	9	N	375	374	1	1 8 81



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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024 - WELL PLUGGED 04/03/24										

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	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2		Y	-0-	1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-	1
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	1
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-	1
06	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 2		Y	-0-	1
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-	1

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 2522 - 2528	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETRICH, THERESA		862750								
		WELL #:	2	RRCID ->	213934	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579 PERF. 2548 - 2556	
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		//CONT.//		90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	2708 - 2712
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	350 1	174 2	N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	381 1	107 2	N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	383 1	146 2	N	-0-			-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	453 1	96 2	N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	396 1	86 2	N	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	403 1	108 2	N	-0-			-0-
TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
FARIS, C. P.				WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)		//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	- 3470		
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
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-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOMBALL (SID MOORE)				90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGEIST, E.		WELL #:		5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486	- 5494		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MBX OPERATING LLC		101199								
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 8682 - 8707	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		25

KOBBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		101199								
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835	
02	1073 X	480	-0-	-593	-0-	480 2	Y	-0-		14
03	DLQ G-10	452	-0-	452	-0-	452 2	Y	-0-		14
04	DLQ G-10	440	-0-	440	-0-	892	Y	-0-		14
05	DLQ G-10	791	-0-	791	-0-	1683	Y	99 9	90	104
06	DLQ G-10	2200	-0-	2200	-0-	3883	Y	54 9	49	153
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	Y		15	168

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TOMBALL GAS UNIT 9		835707								
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498 PERF. 8611 - 8862	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		188
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		188
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		188
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		188
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		188
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		188

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10778 - 10788
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-	
07	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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4	9	N	4	154

-----																	
TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245																	
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----																	
MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735																	
02		14B2 EXT	64	-0-	64	142	24	1	40	2	N		-0-				42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N		-0-				42
04		14B2 EXT	257	-0-	257	399	100	1	157	2	N		-0-				42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N		-0-				42
06		14B2 EXT	52	-0-	52	451	41	1	11	9	N		10				52
07		14B2 EXT	64	-0-	64	515	55	1	9	9	N		8				60
-----																	
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748																	
02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	64	1	111	2	N		1				190
							1	9									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				190
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	275	1	430	2	N		2				192
							2	9									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				192
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	66	1	29	9	N		26				218
07		744 N	62	-0-	-682	-0-	53	1	9	9	N		8				226
-----																	
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																	
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-
07		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																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				163
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				163
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	515	1	808	2	N		6				169
							7	9									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				169
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	39	1	12	9	N		11				180
07		899 N	50	-0-	-849	-0-	42	1	8	9	N		7				187
-----																	
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																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-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-
07		T. A.	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	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
02		0 W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #:		2	RRCID ->	109010	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4362 - 4370
02		14 N	14	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		13 N	13	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04		15 N	14	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05		17 N	17	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*06		14 N	14	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
-----											
TRESLER, LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	180658	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4420 - 4424
02		3 N	3	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3 N	2	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05		3 N	2	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*06		3 N	3	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07		3 N	2	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
-----											
TOMBALL, WEST (2700)		90628 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
ADAMS, GEO. B.		WELL #:		6	RRCID ->	294137	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 3930 - 3950
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC		886209									
WEGENHOPT, I.W.		WELL #:		4	RRCID ->	292709	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 3006 - 3012
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF.11806 - 11906	
HALLS BAYOU RANCH													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HALLS BAYOU RANCH "A"		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF.12274 - 12312					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752		PERF.10545 - 10570	
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.													
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-
07	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		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
TRINITY BAY STATE UNIT 1													
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A					
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY STATE UNIT 1		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7605 - 7611					
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-
07	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	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	
-----													
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-	
07		T. A.	NO RPT	-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		
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-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
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		
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-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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		
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-	
07		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		
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-	
07		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		
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-	
07		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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
07		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			
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 109-F		RRCID -> 137433		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8292			
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303			
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-
07		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											
STATE TRACT 18-19 D			WELL #: 111-D		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8038 - 8044			
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
07		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										
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A				
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
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
07	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											
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885					
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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	356	358	1	735
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	187	356	1	566
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	297	178	1	685
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	261	361	1	585
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	275	178	1	682
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	176	1	506

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS		661328										
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A				
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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS		661328										
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506				
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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
LLOX, L.L.C.		504583										
HAMILTON UNIT		WELL #:		RRCID -> 285874		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720				
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
02	78010	X	59385	-0-	-18625	-0-	35 1	54700 2	N	133	180 1	193
							4504 4	146 9				
03	83390	X	60730	-0-	-22660	-0-	35 1	56049 2	N	129	174 1	148
							4504 4	142 9				
04	75240	X	53104	-0-	-22136	-0-	31 1	49373 2	N	105		253
							3584 4	116 9				
05	71951	X	49250	-0-	-22701	-0-	30 1	45570 2	N	142	174 1	221
							3494 4	156 9				
06	69630	X	41816	-0-	-27814	-0-	30 1	38163 2	N	117	173 1	165
							3494 4	129 9				
07	63488	X	35816	-0-	-27672	-0-	4 1	33138 2	N	77		242
							2589 4	85 9				

TURTLE BEACH (VICKSBURG) //CONT.// 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 STATE TRACT 39A 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HUNT OIL COMPANY 416330  
 N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	928	3	18	9	N	16		348
03	992 N	796	-0-	-196	-0-	772	3	24	9	N	22		370
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	922	3	22	9	N	20		390
05	1023 N	977	-0-	-46	-0-	952	3	25	9	N	23		413
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	853	3	14	9	N	13		426
07	961 N	896	-0-	-65	-0-	882	3	14	9	N	13	184 1	255

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

02	5046	140	-0-	-4906	-0-	140	2			N	-0-		42
03	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-		42
04	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-		42
05	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-		42
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		42
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		42

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 STARBURST ENERGY, INC. 815131  
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125  
 MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

02	185 #	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-		-0-
----	-------	-----	-----	------	-----	--	--	--	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2024

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481  
 MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			641
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			641
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023													

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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2023 - WELL PLUGGED 12/14/23													

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

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-
07	0 #	-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

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144  
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		5	RRCID ->	128836	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10930 - 11012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7582 - 8388	
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-
07	14B DENY	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
-----												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
-----												
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034								
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
-----																
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
-----																
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
-----																
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
-----																
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
GALLOWAY ENERGY CO.			293303											
TURNER, J. B.			WELL #: 1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANGHAM UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136											
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530				
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-
07	0 K	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10948 - 11006				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11310 - 11320				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			25
03	3100 N	3946	-0-	846	846	3626	2	320	9	Y	291	121	1	195
04	2860 N	2014	-0-	-846	-846	2014	2			Y	-0-			195
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1887	2	320	9	Y	291	159	1	327
*06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3395	2	254	9	Y	231	343	1	215
07	2325 X	980	-0-	-1345	-0-	939	2	41	9	Y	37	124	1	128



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-	7	1			-0-
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-					-0-
06	270	X	63	-0-	-207	-0-	63	2		Y	-0-					-0-
07	279	X	9	-0-	-270	-0-	9	2		Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110								
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215								
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	14B2 EXT	3059	-0-	-0-	3059	3059	2961	2	98	9	Y	89	6	1		83
07	14B2 EXT	1861	-0-	-0-	1861	4920	1817	2	44	9	Y	40	48	1		75
EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68					212
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	114	2	37	9	N	34	223	1		23
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	19	1		8
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-	8	1		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	1	1		-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414								
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-				-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #: 1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481									
LGDC CORP SWD		WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEED, T. ET AL		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		014481									
		WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LGDC CORP SWD		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		014481									
		WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VACATION (YEGUA 4\5)		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11188 - 11198	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	64	243	1	925
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	328	167	1	1086
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	99	183	1	1002
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	131	191	1	942
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	234	182	1	994
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			994

DANIEL GAS UNIT		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		802845									
		WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11218 - 11228	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	163	237	1	913
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	293	162	1	1044
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	115	179	1	980
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	146	186	1	940
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	297	177	1	1060
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1060

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365														
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483

BP AMERICA 'A-39'		919409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
WELL #: 2		RRCID -> 292410		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545										
02	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	12987	2	153	9	N	139	175	1			485
03	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14132	2	142	9	N	129	354	1			260
04	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	13460	2	168	9	N	153					413
05	11780 X	5993	-0-	-5787	-0-	5929	2	64	9	N	58					471
06	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	13216	2	215	9	N	195	349	1			317
07	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	16222	2	283	9	N	257	177	1			397

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598								
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2023

BP AMERICA 'A-39'		919409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472										
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3316	2	385	9	N	350	322	1			198
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4398	2	369	9	N	335	183	1			350
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4250	2	177	9	N	161	350	1			161
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4678	2	168	9	N	153	151	1			163
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5570	2	273	9	N	248	360	1			51
*07	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	4834	2	306	9	N	278	290	1			39

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #: 2		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLAGE CREEK SP GU		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
WELL #: 1R		RRCID -> 265002		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268										
02	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	435	1	11472	2	Y	116	183	1			107
03	12586 X	11813	-0-	-773	-0-	465	1	11219	2	Y	117					224
04	12180 X	8930	-0-	-3250	-0-	450	1	8380	2	Y	91	176	1			139
05	12865 X	7618	-0-	-5247	-0-	100	9	435	1	Y	65					204
06	12450 X	7344	-0-	-5106	-0-	72	9	445	1	Y	57	175	1			86
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	63	9	465	1	Y	127					213

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500								
BP-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006		
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
02	3538 X	2965	-0-	-573	-0-	597 1 329 9	2039 3	N	299 343 1	31
03	3782 X	3179	-0-	-603	-0-	639 1 343 9	2197 3	N	312 180 1	163
04	3570 X	3073	-0-	-497	-0-	618 1 336 9	2119 3	N	305 296 1	172
05	3162 X	3151	-0-	-11	-0-	639 1 332 9	2180 3	N	302 344 1	130
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	618 1 363 9	2147 3	N	330 340 1	120
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	638 1 344 9	2510 3	N	313 323 1	110
-----										
PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506		
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	302 1 372 9	1260 3	Y	338 339 1	43
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	312 1 303 9	1151 3	Y	275 257 1	61
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	323 1 305 9	1222 3	Y	277 282 1	56
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	360 1 267 9	1368 3	Y	243 242 1	57
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	294 1 286 9	1183 3	Y	260 232 1	85
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	353 1 409 9	1446 3	Y	372 382 1	75
-----										
PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764		
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1 114 9	100 3	Y	104 66 1	98
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1 40 9	96 3	Y	36 83 1	51
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	14 1 19 9	78 3	Y	17	68
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	68
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	15 1 35 9	91 3	Y	32	100
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	69 1 103 9	460 3	Y	94 101 1	93
-----										
PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566		
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	601 1 700 9	2585 3	Y	636 639 1	31
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	724 1 661 9	2754 3	Y	601 562 1	70
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	630 1 565 9	2446 3	Y	514 524 1	60
05	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	986 1 678 9	3852 3	Y	616 611 1	65
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	746 1 680 9	3105 3	Y	618 552 1	131
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	617 1 671 9	2628 3	Y	610 626 1	115

-----												
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 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
02	2929 X	2790	-0-	-139	-0-	492	1	1895	3	Y	366	358 1 88
						403	9					
03	2666 X	1561	-0-	-1105	-0-	346	1	820	3	Y	359	324 1 123
						395	9					
04	2610 X	1550	-0-	-1060	-0-	360	1	790	3	Y	364	336 1 151
						400	9					
05	2976 X	708	-0-	-2268	-0-	235	1	113	3	Y	327	378 1 100
						360	9					
06	2880 X	1780	-0-	-1100	-0-	396	1	1046	3	Y	307	328 1 79
						338	9					
07	2976 X	2891	-0-	-85	-0-	510	1	2000	3	Y	346	315 1 110
						381	9					
-----												
BP A-52			WELL #:		1	RRCID ->	227687	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11002 - 11836
02	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	967	1	5763	3	Y	817	988 1 42
						899	9					
03	8060 X	6662	-0-	-1398	-0-	1026	1	4874	3	Y	693	612 1 123
						762	9					
04	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	964	1	6179	3	Y	860	784 1 199
						946	9					
05	8153 X	8037	-0-	-116	-0-	1065	1	6140	3	Y	756	849 1 106
						832	9					
06	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	989	1	5985	3	Y	777	697 1 186
						855	9					
07	7812 X	7187	-0-	-625	-0-	942	1	5495	3	Y	682	752 1 116
						750	9					
-----												
PETTY			WELL #:		4	RRCID ->	229099	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12036 - 12470
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	241	1	1041	3	Y	255	256 1 12
						281	9					
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	292	1	1110	3	Y	242	226 1 28
						266	9					
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	358	1	1396	3	Y	289	295 1 22
						318	9					
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	434	1	1692	3	Y	273	271 1 24
						300	9					
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	333	1	1381	3	Y	276	247 1 53
						304	9					
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	252	1	1070	3	Y	250	257 1 46
						275	9					
-----												
PETTY			WELL #:		202	RRCID ->	229622	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12502 - 12518
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	167	180 1 56
						184	9					
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	36	1	202	3	Y	-0-	56
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	230	3	Y	112	168
						123	9					
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	6	1	33	3	Y	-0-	168
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	98
*07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	98

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	EOM BALANCE	
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	290 1	1265 3	N	177	204 1	57
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	195 9	491 3	N	259	189 1	127
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	232 1	396 3	N	221	183 1	165
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	285 9	65 3	N	192	273 1	84
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	204 1	661 3	N	120	107 1	97
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	243 9	1206 3	N	236	183 1	150
						137 1					
						211 9					
						196 1					
						132 9					
						324 1					
						260 9					
-----											
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710			
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	478 1	1264 3	N	645	710 1	95
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	710 9	1464 3	N	703	681 1	117
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	568 1	1392 3	N	603	543 1	177
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	773 9	605 3	N	594	723 1	48
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	545 1	1511 3	N	705	653 1	100
07	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	663 9	1574 3	N	515	440 1	175
						425 1					
						653 9					
						548 1					
						776 9					
						548 1					
						567 9					
-----											
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022			
02	1885 N	1697	-0-	-188	-0-	296 1	1164 3	Y	215	213 1	71
03	2015 N	941	-0-	-1074	-0-	237 9	501 3	Y	212	191 1	92
04	1650 N	726	-0-	-924	-0-	207 1	388 3	Y	158	159 1	91
05	1829 N	416	-0-	-1413	-0-	233 9	64 3	Y	194	210 1	75
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	164 1	646 3	Y	189	196 1	68
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	174 9	1163 3	Y	192	178 1	82
						139 1					
						213 9					
						243 1					
						208 9					
						291 1					
						211 9					
-----											
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026			
02	3422 X	3210	-0-	-212	-0-	405 1	2412 3	Y	357	413 1	17
03	3658 X	2859	-0-	-799	-0-	393 9	2091 3	Y	298	263 1	52
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	440 1	2913 3	Y	411	369 1	94
05	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	328 9	2310 3	Y	266	320 1	40
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	455 1	2603 3	Y	345	303 1	82
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	452 9	3062 3	Y	402	419 1	65
						401 1					
						293 9					
						430 1					
						380 9					
						524 1					
						442 9					

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
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
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	299 1	1201 3	Y	355 356 1	3
						391 9				
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	367 1	1308 3	Y	343 320 1	26
						377 9				
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	434 1	1583 3	Y	399 406 1	19
						439 9				
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	461 1	1712 3	Y	329 327 1	21
						362 9				
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	372 1	1450 3	Y	347 310 1	58
						382 9				
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	368 1	1461 3	Y	407 418 1	47
						448 9				

PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540		
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
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	449 1	1871 3	Y	501 503 1	132
						551 9				
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	490 1	1806 3	Y	430 402 1	160
						473 9				
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	510 1	1929 3	Y	439 447 1	152
						483 9				
05	3100 N	3727	-0-	627	627	672 1	2560 3	Y	450 446 1	156
						495 9				
06	3000 N	2915	-0-	-85	542	486 1	1959 3	Y	427 382 1	201
						470 9				
*07	3100 N	2806	-0-	-294	248	448 1	1842 3	Y	469 481 1	189
						516 9				

PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216		
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
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	46 1	398 3	Y	68 69 1	4
						75 9				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0- 4 1	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638		
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
02	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	1367 1	10957 3	Y	2858 3060 1	176
						3144 9				
03	19796 X	19796	-0-	-0-	-0-	1769 1	13844 3	Y	3803 3647 1	332
						4183 9				
04	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1748 1	13761 3	Y	3541 3556 1	317
						3895 9				
05	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	1822 1	13415 3	Y	3635 3483 1	469
						3999 9				
06	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	1587 1	12594 3	Y	3374 3334 1	509
						3711 9				
07	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	1553 1	12362 3	Y	3207 3534 1	182
						3528 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	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	
02		8178 X	3978	-0-	-4200	-0-	241	1	2436	3	N	1183	1222 1	48
							1301	9						
03		7161 X	3449	-0-	-3712	-0-	188	1	1789	3	N	1338	1092 1	294
							1472	9						
04		3960 X	2947	-0-	-1013	-0-	157	1	1492	3	N	1180	1193 1	281
							1298	9						
05		4247 X	3234	-0-	-1013	-0-	190	1	1690	3	N	1231	1368 1	144
							1354	9						
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	264	1	2584	3	N	1172	1206 1	110
							1289	9						
07		4247 X	3695	-0-	-552	-0-	223	1	2214	3	N	1144	1157 1	97
							1258	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			
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	270	1	1503	2	Y	28	182 1	1 8	107
							31	9							
03		1984 #	1854	-0-	-130	-0-	242	1	1543	2	Y	63			170
							69	9							
04		2160 #	1690	-0-	-470	-0-	282	1	1336	2	Y	65			235
							72	9							
05		2232 #	1570	-0-	-662	-0-	310	1	1168	2	Y	84	182 1		137
							92	9							
06		2130 #	2011	-0-	-119	-0-	300	1	1665	2	Y	42			179
							46	9							
07		1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			179

  

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		
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-
07		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		
02		4930 X	413	-0-	-4517	-0-	70	1	343	2	N	-0-		182
03		5270 X	2428	-0-	-2842	-0-	208	1	2209	2	N	10		192
							11	9						
04		9390 X	2426	-0-	-6964	-0-	252	1	2155	2	N	17		209
							19	9						
05		9703 X	822	-0-	-8881	-0-	143	1	679	2	N	-0-		209
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-		209
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		209

  

STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733 - 9750
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-	142
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	142
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	142



-----																	
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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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						
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
VIDOR AMES (YEGUA EY)			93765 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC			100467														
MIL-VID			WELL #: 1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MIL-VID			WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530		PERF.13250 - 13345						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					270
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
SAMPSON-CLARK GU			WELL #: 1ST		RRCID -> 138868		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12748 - 12918						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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						
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-
07		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 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
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	69	1	454	2	Y	4	3	1	1
						5	4	4	9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	221	1	1426	2	Y	66	34	1	32
						14	4	73	9					
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	Y	-0-	32	1	-0-
						3	4							

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

02	2755 X	2560	-0-	-195	-0-	522	1	1811	2	Y	175	207	1	25
						34	4	193	9					
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	296	1	1946	2	Y	118	105	1	38
						19	4	130	9					
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	328	1	1874	2	Y	272	242	1	68
						21	4	299	9					
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	311	1	1899	2	Y	109	88	1	89
						20	4	120	9					
*06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	283	1	1830	2	Y	78	130	1	37
						18	4	86	9					
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	305	1	1977	2	Y	49	70	1	16
						20	4	54	9					

DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878

02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	536	2	Y	58	42	1	16
						5	4	64	9					
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	81	1	495	2	Y	6	3	1	3
						5	4	7	9					
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	89	1	575	2	Y	37	25	1	12
						6	4	41	9					

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	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
02		1148 N	1148	-0-	-0-	147 1	510 2	Y	64
						9 4	482 9		
03		1426 N	979	-0-	-447	69 1	458 2	Y	131
						5 4	447 9		
04		1140 N	894	-0-	-246	76 1	435 2	Y	108
						5 4	378 9		
05		1240 N	923	-0-	-317	68 1	412 2	Y	258
						4 4	439 9		
*06		964 N	964	-0-	-0-	57 1	367 2	Y	236
						4 4	536 9		
07		930 N	908	-0-	-22	61 1	394 2	Y	134
						4 4	449 9		

  

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

  

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870	
02	2291 X	1813	-0-	-478	-0-	583 1	969 2	Y	202
						261 9			
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	623 1	823 2	Y	79
						252 9			
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	603 1	1143 2	Y	128
						241 9			
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	623 1	939 2	Y	175
						241 9			
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	603 1	800 2	Y	232
						240 9			
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	623 1	798 2	Y	113
						233 9			

  

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

  

WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES, NE. (8030)		93768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
COSTA ENERGY, LLC		180534								
BREECE UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 9218 - 9224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					43

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

ARCO HCSL		93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN		
		567103								
		WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 - 5743
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN		
		567103								
		WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749 - 5752
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARCO HCSL		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
		567103								
		WELL #:	1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5938 - 5957
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO HCSL		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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO HCSL		93831 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:	5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6099 - 6101
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-		55 1	493 2	17	34 1	8
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-		19 9	129 2	12		20
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		91 1	9 9	8		28
05	93 N	84	-0-	-9	-0-		13 9	10 9	9	26 1	11
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-		71 1	295 2	6		17
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-		74 1	7 9	9	14 1	12
							76 1	291 2			
							10 9				

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC		100467									
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	6276 - 6524
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	8758 X	8299	-0-	-459	-0-	15 1	8052 2	N	211	184 1				127
						232 9								
03	9331 X	8413	-0-	-918	-0-	15 1	8248 2	N	136	181 1				82
						150 9								
04	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	15 1	8362 2	N	257	207 1				132
						283 9								
05	8866 X	8850	-0-	-16	-0-	15 1	8605 2	N	209	184 1				157
						230 9								
*06	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	15 1	8649 2	N	394	373 1	15 8			163
						433 9								
*07	8959 X	8024	-0-	-935	-0-	15 1	7890 2	N	108	171 1				100
						119 9								
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	293 1	1597 2	N	43	30 1				83
						47 9								
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	313 1	1682 2	N	42					125
						46 9								
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	303 1	1607 2	N	27	27 1				125
						30 9								
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	313 1	1623 2	N	-0-					125
						171 9								
*06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	303 1	1607 2	N	155	170 1	38 8			72
						171 9								
*07	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	313 1	1340 2	N	43					115
						47 9								
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-					-0-
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	203 1	531 2	N	50	173 1				26
						55 9								
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	217 1	1090 2	N	1					27
						1 9								
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	210 1	618 2	N	-0-					27
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	217 1	691 2	N	-0-					27
*06	960 N	900	-0-	-60	-0-	210 1	684 2	N	5	5 8				27
						6 9								
*07	868 N	608	-0-	-260	-0-	217 1	391 2	N	-0-					27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARDIN					
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435										COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	12562 - 12578
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		
02	2755 X	1324	-0-	-1431	-0-	580	1	724	2	N	18		246		
03	2666 X	620	-0-	-2046	-0-	20	9			N	-0-		246		
04	2520 X	1457	-0-	-1063	-0-	600	1	857	2	N	-0-		246		
05	2046 X	641	-0-	-1405	-0-	620	1	21	2	N	-0-		246		
06	1980 X	1616	-0-	-364	-0-	600	1	1008	2	N	7		253		
*07	1519 X	699	-0-	-820	-0-	8	9	13	2	N	60	153 1	160		
						66	9								

  

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630										COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	12477 - 13889
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		
02	841 N	838	-0-	-3	-0-	838	1			N	-0-		48		
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	1			N	-0-		48		
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	867	1	30	9	N	27	27 1	48		
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-		48		
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	867	1	58	9	N	53	14 1	87		
*07	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	1			N	-0-	43 1	44		

  

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680										COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.	11560 - 16818
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		
02	14B2 EXT	4993	-0-	4993	98088	307	1	4592	2	N	85	182 1	55		
03	14B2 EXT	5060	-0-	5060	103148	94	9	4643	2	N	80		135		
04	107815 X	4667	-0-	-103148	-0-	88	9	4273	2	N	69	27 1	177		
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	76	9	4221	2	N	44	181 1	40		
06	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	48	9	4206	2	N	56	14 1	82		
*07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	62	9	3667	2	N	55	97 1	40		
						61	9								

  

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357										COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	10235 - 15850
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		
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-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

  

JAMEX, INC. 429659										COMPL. DATE	12/09/2023	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12460 - 13064
METEOR WELL #: 1 RRCID -> 297305										COMPL. DATE	12/09/2023	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12460 - 13064
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		
02	25464 X	1414	-0-	-24050	-0-	1183	3	231	9	N	210	361 1	112		
03	35929 X	-0-	-0-	-35929	-0-					N	-0-		112		
04	34770 X	28	-0-	-34742	-0-	27	3	1	9	N	1		113		
05	35929 X	-0-	-0-	-35929	-0-					N	-0-		113		
06	34770 X	7094	-0-	-27676	-0-	6679	3	415	9	N	377	361 1	129		
07	35929 X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					N	NO RPT		129		



VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.				601854											
WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 9136		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	231	9	Y	210	200	1	35
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	245	9	Y	223	200	1	58
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	229	9	Y	208	175	1	91
05	3100 N	4310	-0-	1210	1210	1210	3966	2	344	9	Y	313	363	1	41
06	3000 N	13770	-0-	10770	11980	11980	12439	2	1331	9	Y	1210	1084	1	167
*07	3100 N	3293	-0-	193	12173	12173	2957	2	336	9	Y	305	342	1	130
-----															
BP 'T'				WELL #:	3	RRCID ->	269975	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13990 - 14166		
02	319 N	177	-0-	-142	-0-	-0-	146	2	31	9	N	28			264
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	22	9	N	20			284
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	57	9	N	52			336
05	155 N	26	-0-	-129	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5			341
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	22			363
07	217 N	13	-0-	-204	-0-	-0-	13	2			N	-0-			363
-----															
BP 'T'				WELL #:	1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920		
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	208	9	N	189	172	1	45
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	161	9	N	146	164	1	27
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	183	9	N	166	166	1	27
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	237	165	1	99
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	100	173	1	26
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	197	166	1	57
-----															
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9076 - 9384		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	Y	2			93
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2			95
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	Y	3			98
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	2			100
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	2			102
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	2			104
-----															
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9008 - 9016		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	Y	2			90
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2			92
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2			94
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	2			96
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	2			98
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	2			100
-----															
PAVEY, W.				WELL #:	1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10675 - 16515		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
-----															
PAVEY, W.				WELL #:	2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	8908 - 8914		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT					-0-
-----																
CAZA-MCMILLAN		WELL #: 1R		RRCID -> 264455		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
-----																
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)		94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.		293303														
KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594								
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-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WADSWORTH ( CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
CORNELIUS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97

WADSWORTH ( CH-1) //CONT.// 94543 074 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA  
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731  
 CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900 N	3419	-0-	519 B	519	1447 109 9	1863 2	N	99	181 1		53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 519												
03	642 N	123	-0-	-519 B	-0-	112 1	11 9	N	10			63
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
05	62	-0-	-0-	-62 B	-62			N	-0-			63
06	60	-0-	-0-	-60 B	-122			N	-0-			63
07	62	-0-	-0-	-62 B	-184			N	-0-			63

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10122 - 10135

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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731  
 SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698			N	-0-			12
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698			N	-0-			12
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698			N	-0-			12
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698			N	-0-			12
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698			N	-0-			12
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698			N	-0-			12

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731  
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 10306 - 10329

02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	82 130 9	106 2	N	27			60
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731											
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971					
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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
-----													
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898					
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-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
-----													
CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043					
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-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
-----													
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050		SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556	
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-		N	12					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20					150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23					173
06	50 N	-0-	50	-0-	-0-	39 2	N	11 9					183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17					200
-----													
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		SAVAGE		WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310	
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731											
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920					
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
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-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 294633		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027					
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-			62
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			62
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			62
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			62
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
-----													
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731											
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896					
02	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-
07	14B	DENY	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					
02	4205	X	251	-0-	-3954	-0-	251 2		N	-0-			112
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			112
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			112
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	12			124
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			124
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			124
-----													
WADSWORTH, S. (10,200)		94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731											
CORNELIUS B		WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964					
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-
07	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					
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (10,200)		//CONT.// 94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731							
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612	
M	O	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731							
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
LEEUX OIL LLC		495350								
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867		
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	114 1	2171 2	N	-0-	113
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	118 1	2237 2	N	2	114
						2 9				
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	110 1	2099 2	N	-0-	114
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	117 1	2225 2	N	-0-	114
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	98 1	1855 2	N	-0-	114
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT	114

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
HOUSTON UNIT		495350								
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060		
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2		N	-0-	71
03	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 2		N	-0-	71
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 2		N	-0-	71
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-	71
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2		N	-0-	71
07	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2		N	-0-	71

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	410	-0-	-1000	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	999	-0-	-561	-0-	999	2			N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688		ONE WELL								
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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493

WEBSTER				95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	2146	RRCID ->	172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 5640 - 5678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	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 #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492	
M	O	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
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058	
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-
07	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	
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-
07	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	
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-
07	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 #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480				
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
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-	
07	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				
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-	
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666				
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-	
07	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				
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-	
07	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 #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800 - 5816	
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
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-
07	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	
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-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735	
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-
07	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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



M		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
-----															
WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731	375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5568	-	5580	
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-
07	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560	-	5568	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5580	-	5689	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43				56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59				115
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	155	1		7
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28141 04/01/2024															

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926  
 KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

02	24584	24037	-0-	-547	-0-	23893	2	144	9	N	131	304	1	119
03	25110	15611	-0-	-9499	-0-	15389	2	222	9	N	202	177	1	144
04	24300	18386	-0-	-5914	-0-	18108	2	278	9	N	253	360	1	37
05	25110	14475	-0-	-10635	-0-	14279	2	196	9	N	178			215
06	24512	24406	-0-	-106	-0-	24048	2	358	9	N	325	346	1	194
*07	27228	26169	-0-	-1059	-0-	25815	2	354	9	N	322	356	1	160

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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2024 - WELL PLUGGED 03/07/24																	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		493 X	165	-0-	-328	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					11	
03		527 X	151	-0-	-376	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	8	1			3	
04		510 X	3	-0-	-507	-0-	3	2			Y	-0-					3	
05		341 X	126	-0-	-215	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					3	
*06		338 X	338	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-	2				5	
							2	9										
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5	

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252375	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	15101	PERF.14278 - 14696				
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	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			233
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			233
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			233
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			233
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			233
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			233
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			233
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	144 1		89
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89

PIERCE RANCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	259047	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14352 - 14944
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14741 - 14939
*08	17732 X	16793	-0-	-939	-0-	1089 1	15704 2	Y	-0-		36
*09	17160 X	17071	-0-	-89	-0-	1030 1	16041 2	Y	-0-		36
*10	17732 X	15931	-0-	-1801	-0-	913 1	15018 2	Y	-0-		36
*11	16260 X	15401	-0-	-859	-0-	954 1	14447 2	Y	-0-		36
*12	17639 X	16575	-0-	-1064	-0-	1041 1	15534 2	Y	-0-		36
*01	17639 X	15503	-0-	-2136	-0-	962 1	14541 2	Y	-0-		36
*02	16501 X	13296	-0-	-3205	-0-	821 1	12475 2	Y	-0-		36
*03	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	913 1	14636 2	Y	-0-	4 1	32
*04	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	984 1	13960 2	Y	-0-		32
*05	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	893 1	12745 2	Y	-0-		32
*06	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	988 1	13396 2	Y	-0-		32
07	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	829 1	10420 2	Y	-0-		32

BU RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.16060 - 16140
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHARTON, WEST (4440)		96728 605		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147									
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3700 - 3840
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	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	EOM BALANCE
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-
07	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					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	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					
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-
07	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					
02	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023														

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		028734												
		WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700 PERF.10821 - 11394					
02	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023														

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								
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
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
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-
07	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								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH, L C PRODUCTION		793130														
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822								
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
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								
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016

-----												
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070												
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
-----												
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	1	1	165	3	Y	29	176
						32	9					
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	7	1	203	3	Y	12	188
						13	9					
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	4	1	184	3	Y	3	191
						3	9					
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	146	3	31	9	Y	28	219
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	214	344
						235	9				89 1	
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	125	3	19	9	Y	17	361
-----												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929												
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-
07	14B DENY	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												
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-
07	14B DENY	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												
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-
07	14B DENY	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												
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-
07	14B DENY	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												
02	4147 X	3525	-0-	-622	-0-	3448	2	77	9	Y	70	28
03	4433 X	172	-0-	-4261	-0-	172	2			Y	195 1	28
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4363	2	155	9	Y	141	136
05	3782 X	1539	-0-	-2243	-0-	1488	2	51	9	Y	46	170
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	12 1	170
07	4681 X	217	-0-	-4464	-0-	217	2			Y	-0-	170

WELLIS MARSH (13200)												
//CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534												
HENNDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		261 N	179	-0-	-82	-0-	140	2	39	9	Y	70
03		341 N	105	-0-	-236	-0-	72	2	33	9	Y	100
04		390 N	66	-0-	-324	-0-	32	2	34	9	Y	131
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	162	2	41	9	Y	167
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	200	2	75	9	Y	53
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	53
-----												
HENNDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240												
02		2320 X	100	-0-	-2220	-0-	99	2	1	9	N	207
03		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	207
04		2700 X	431	-0-	-2269	-0-	431	2			N	207
05		2790 X	45	-0-	-2745	-0-	45	2			N	207
06		420 X	20	-0-	-400	-0-	20	2			N	207
07		434 X	287	-0-	-147	-0-	118	2	169	9	N	180
-----												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681												
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910												
02		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	227
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			90	1	Y	137
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137
-----												
HENNDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874												
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326												
02		14B DENY	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714												
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138
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-
07	14B DENY	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
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
07	14B DENY	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
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-
07	14B DENY	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
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-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	213
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	213
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	213
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	213
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	213
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	213

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152									
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197 - 8222		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

  

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607				CNTY: CHAMBERS					
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8035 - 8042		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

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

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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

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

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

02	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 GEMARMI INC. 298884  
 WILSON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 295977 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9950 - 9974

02	32944	138	-0-	-32806	124211	135	1	3	9	N	3					29
03	35216	69	-0-	-35147	89064	59	1	10	9	N	9					38
04	34080	58	-0-	-34022	55042	58	1			N	-0-	38	1			-0-
05	35216	7	-0-	-35209	19833	7	1			N	-0-					-0-
06	19833 R	-0-	-0-	-19833	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590  
 STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON  
 WATT ENERGY, LLC 101077  
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

02	4205 X	12	-0-	-4193	-0-	12	2			N	-0-					119
03	3596 X	10	-0-	-3586	-0-	10	2			N	-0-					119
04	3480 X	16	-0-	-3464	-0-	16	2			N	-0-					119
05	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	3488	2	39	9	N	35					154
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5470	2	53	9	N	48					202
07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5852	2	53	9	N	48	190	1			60

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

02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	N	17					204
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	N	12	190	1			26
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	423	2	87	9	N	79					105
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	580	2	89	9	N	81					186
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	350	2	45	9	N	41					227
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	1990	2	466	9	N	424	562	1	1	8	88



-----										
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
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
-----										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE ESTATES			WELL #:	C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5145 - 5152
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
PIERCE ESTATES INC.			WELL #:	57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360 PERF. 5274 - 5279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134 1	-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-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209								
GARRETT, W. D. GU		WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14342 - 15574
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
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-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WYLLIE		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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				-0-
-----									
WYLLIE (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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WYLLIE (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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WYLLIE (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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900							
WITTER S ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MOSAIC OIL LLC		589978							
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010	- 11896
02	39179 X	25570	-0-	-13609	-0-	226	1	24962	2	N	347	371	1	247
						382	9							
03	41881 X	34141	-0-	-7740	-0-	310	1	33380	2	N	410	364	1	292
						451	9							
04	40890 X	32259	-0-	-8631	-0-	300	1	31616	2	N	312	354	1	249
						343	9							
05	42253 X	34368	-0-	-7885	-0-	310	1	33575	2	N	439	545	1	142
						483	9							
06	35730 X	33740	-0-	-1990	-0-	300	1	33011	2	N	390	362	1	170
						429	9							
07	34131 X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					N	NO RPT			170

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943	- 11953
02	43529 X	1304	-0-	-42225	-0-	17	1	1287	2	N	-0-			97
03	46531 X	-0-	-0-	-46531	-0-					N	-0-			97
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			97
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			97
*06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	45	1	3019	2	N	28			125
						31	9							
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			125

ETOCO, L.P.				255133		RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300	- 7350
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #:	4									
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-
07	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
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-
07	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		
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
-----												
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-
07	T. A.		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		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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		
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
07	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		
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
07	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		
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
07	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		
02	1595 #		-0-	-0-	-1595	-0-			N	-0-		197
03	248 #		-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		197
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197

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	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
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	250	1	1028	2	N	207	371 1 1 8 156
						228	9					
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	571	1	778	2	N	261	195 1 222
						287	9					
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	541	1	391	2	N	288	187 1 1 8 322
						317	9					
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	638	1	68	2	N	267	194 1 1 8 394
						294	9					
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	543	1	40	2	N	218	366 1 246
						240	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	246
-----												
LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOGATTO			WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123		
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	N	4	66
						4	9					
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	157	1	215	2	N	-0-	66
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	207	1	150	2	N	-0-	66
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	354	1	38	2	N	-0-	66
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	344	1	25	2	N	-0-	66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
-----												
LEYENDECKER-CULLEN			WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
07	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		
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-